СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Кемерово, 2020

СОДЕРЖАНИЕ

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения 9
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды 9
1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов 9
1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 10
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 21
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности 21
1.2.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии 45
1.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой энергии 54
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 55
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 55
2.1.1. Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-1) 55
2.1.2. Зона действия системы Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-2) 56
2.1.3. Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6) 62
2.1.4. Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-7) 62
2.1.5. Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-8) 62
2.1.6. Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-9) 62
2.1.7. Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-47) 62
2.1.8. Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-48) 65
2.1.9. Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-49) 65
2.1.10. Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-12) 65
2.1.11. Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-13) 67
2.1.12. Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24) 67

2.1.13. Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-16) 67
2.1.14. Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-17) 69
2.1.15. Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18) 69
2.1.16. Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19) 69
2.1.17. Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-33) 71
2.1.18. Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-23) 71
2.1.19. Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34) 71
2.1.20. Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-31) 72
2.1.21. Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-36) 74
2.1.22. Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-37) 74
2.1.23. Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-21) 74
2.1.24. Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-22) 74
2.1.25. Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-30) 77
2.1.26. Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-29) 77
2.1.27. Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-35) 77
2.1.28. Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-3) 79
2.1.29. Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-4) 79
2.1.30. Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-5) 79
2.1.31. Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-10) 81
2.1.32. Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-11) 81
2.1.33. Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25) 81
2.1.34. Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-14) 83
2.1.35. Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-26) 83
2.1.36. Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-27) 83
2.1.37. Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-32) 86
2.1.38. Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-28) 86
2.1.39. Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» (СЦТ-44) 86
2.1.40. Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» (СЦТ-45) 87
2.1.41. Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» (СЦТ-46) 89
2.1.42. Зона действия муниципальной водогрейной газовой котельной (СЦТ-60) 89
2.1.43. Зона действия котельной № 1 ООО "ЭТС-Ресурс" (СЦТ-42) 89
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 91
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на

единую тепловую сеть, на каждом этапе 93
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 321
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. 322
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 323
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 323
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....352
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа 362
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа 362
4.1.1. Варианты развития, представленные в актуализированном проекте Схемы теплоснабжения на 2021 г.....363
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа 364
4.2.1. Критерии выбора решений и варианты Мастер-плана при актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г.....364
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....366
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....367
5.2. Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 367
5.3. Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой

энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....374
5.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 374
5.5. Предложения мероприятий для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....376
5.6. Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....376
5.7. Предложения для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....377
5.8. Предложения по организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями 377
5.9. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....378
5.10. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа.....378
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 381
6.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 382
6.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа 382
6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....473
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе

за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 473
6.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 477
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 477
6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 480
6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 483
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 490
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....490
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 493
8. Перспективные топливные балансы 494
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 494
8.1.1. Перспективные балансы основанного топлива для каждого источника тепловой энергии.....494
8.1.2. Перспективные балансы резервного и аварийного топлива для каждого источника тепловой энергии 591
8.2. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....597
8.3. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе.....597
8.4. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....608
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 615
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию

и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....619
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....619
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 621
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....622
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 622
10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).....623
10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) ...624
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....626
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 626
10.3.1. Порядок присвоения статуса ЕТО 626
10.3.2. Критерии определения ЕТО 627
10.3.3. Обязанности ЕТО 628
10.3.4. Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО.....629
10.3.5. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО 630
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 637
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....637
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 644
11.1. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 644
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 648
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа 658

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....658
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....658
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 660
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 660
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....660
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....661
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 662
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.....664
15. Ценовые (тарифные) последствия 684

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 16.03.2018 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»:

«…л) "базовый период" - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

м) "базовый период актуализации" - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения…».

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный проект Схемы теплоснабжения на 2019 г., утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31 июля 2018 г. № 623 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Кемерово до 2033 года».

При актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово на 2021 год, за базовый принят 2019 год.

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов

В настоящее время реализуется Генеральный план города Кемерово, утвержденный решением Кемеровского городского Совета народных депутатов № 36 от 24.06.2011 г. с изменениями, внесенными решением Кемеровского городского Совета народных депутатов № 501 от 24.06.2016 г. Расчетный срок реализации – 2032 г.

Актуализация Генерального плана будет производиться при достижении расчетного периода утвержденного проекта, следовательно, внесение изменений в приросты показателей развития муниципального образования (в связи с корректировкой Генерального плана) будут осуществляться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения

По состоянию на 2019 год в состав муниципального образования входит 5 административных районов, являющимися единицами территориального деления:

1. Заводский (включая микрорайоны «Пионер» и «Ягуновский»);

2. Кировский;

3. Ленинский;

4. Рудничный (включая микрорайоны «Кедровка», «Лесная Поляна» и «Промышленновский»,);

5. Центральный.

В связи с тем, что управление перспективным развитием городской территорией в г. Кемерово ведется не по кадастровым кварталам, а по микрорайонам и «пятнам застройки», эта традиционно принятая система территориального деления была принята за основу для актуализации схемы теплоснабжения г. Кемерово по состоянию на 2021 г. При дальнейших актуализациях Схемы теплоснабжения возможен переход к формату, использующему в качестве базовой единицы территориального деления, – кадастровый квартал.

Динамика изменения численности населения и площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 1-1. Информация принята согласно следующим данным:

– сведения актуализированного Генерального плана;

– данным Федеральной службы государственной статистики (http://www.gks.ru/) и сведениям Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области (Кемеровостат).

Ключевые показатели, характеризующие приросты жилого фонда и обеспеченность населения жилой площадью представлены на рисунке 1-1.

Наибольшую долю жилой застройки составляют многоквартирные жилые дома. На конец 2019 г. уровень жилищной обеспеченности в городе составил 17,2 м^2/чел., что незначительно ниже установленного стандарта социальной нормы общей площади на человека по РФ на 3,48% (17,8 кв. м общей площади на человека).

В период 2015-2017 гг. наблюдалась интенсификация темпов жилищного строительства. В 2018-2019 гг. зафиксирован спад ежегодного ввода. Средний ввод жилья за последние 5 лет составляет 269,08 тыс. кв. м.

1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Прогноз прироста перспективной застройки г. Кемерово на период до 2033 г. определялся по данным Управления архитектуры и градостроительства Администрации г. Кемерово, техническим условиям теплоснабжающих предприятий и планам застройки строительных организаций.

Таблица 1-1 – Ретроспектива по объему жилищного строительства г. Кемерово

Показатель	Год				
	2015	2016	2017	2018	2019
1. Численность населения, тыс. чел.	**553,076**	**556,920**	**558,973**	**558,662**	**556,382**
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м²/ чел.	21,9	22,7	23,2	23,6	24,5
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м²/ чел.	15,3	15,9	16,2	16,6	17,2
2. Жилой фонд на начало периода, тыс. м²	**11837,2**	**12114,9**	**12643,7**	**12950,1**	**13208,8**
3. Площадь строительных фондов общественных зданий на конец периода, тыс. м²	**Н/Д***	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**
4. Площадь строительных фондов производственных зданий на конец периода, тыс. м²	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**
5. Движение строительных фондов, тыс. м²	**532,8**	**458,2**	**458,5**	**320,6**	**443,3**
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год, в том числе:	288,10	321,50	354,40	255,60	260,80
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м²	271,0	291,2	323,4	190,3	225,5
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м²	17,1	30,3	31,0	65,3	35,3
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за период, тыс. м²	218,9	119,3	86,7	65,0	182,5
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за период, тыс. м²	29,0	20,9	17,8	Н/Д	Н/Д
5.4. Выбыло строительных фондов за период, тыс. м²	3,2	3,5	0,4	Н/Д	Н/Д
6. Общая площадь жилого фонда на конец периода, тыс. м²	**12114,9**	**12643,7**	**12950,1**	**13208,8**	**13656,2**

* – данные не предоставлены

Рисунок 1-1 – Ретроспектива ввода жилого фонда на территории г. Кемерово

Прогноз прироста объемов теплопотребления и площадей строительных фондов составлен на основании следующих исходных данных:

– материалы Генерального плана;

– перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на территории города (информация выдана Управлением городского развития Администрации города Кемерово);

– предложения по корректировке реестра перспективных потребителей схемы теплоснабжения (актуализация на 2019 г.);

– утвержденные проекты планировок и межевания по районам г. Кемерово;

– действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям по теплоснабжающим организациям.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2021 г. составлен реестр перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 Главы 2 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения (актуализация на 2021 г.).

В базовой версии Схемы теплоснабжения предусматривался ежегодный ввод строительных фондов на уровне 264 тыс. кв. м. на ближайшие 5 лет. со значительным снижением вплоть до 2033 г. Как показано ранее, средний ввод жилья за последние 5 лет составляет 269,08 тыс. кв. м. Следовательно, при актуализации уточнены темпы ежегодных приростов

за последние годы и скорректирована перспектива на весь расчетный срок действия Схемы теплоснабжения.

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах не выявлено. Схемой теплоснабжения планируется ввод в эксплуатацию нежилых зданий – перспективных объектов коммунально-складского назначения:

– склады;

– парковки (подземные и надземные);

– автосервисы, мойки;

– предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные группы потребителей условно отнесены в категорию «производственные здания промышленных предприятий». Указанные группы не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения. Целевые показатели численности населения и площади строительных фондов представлены на рисунке 1-2 и таблице 1-2.

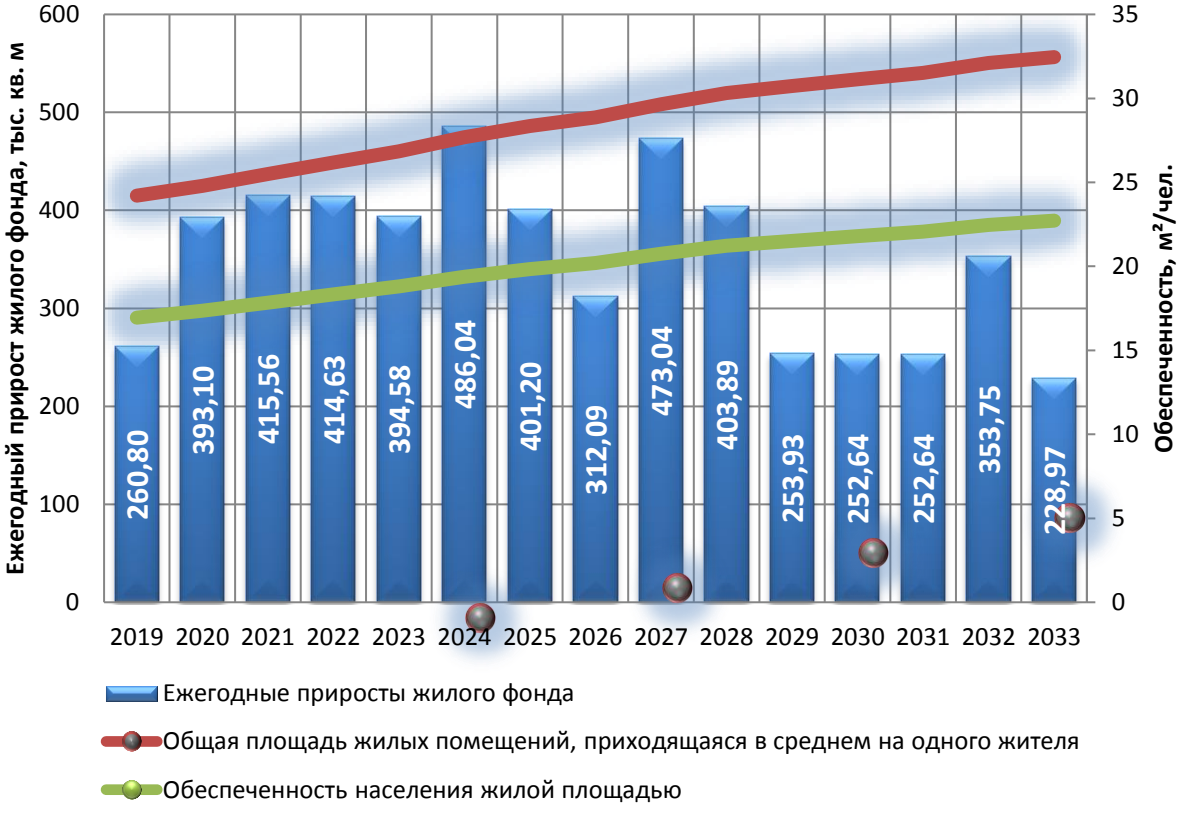


Рисунок 1-2 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на перспективу

Таблица 1-2 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

Показатель	Год														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1. Численность населения, тыс. чел.	**556,4**	**559,3**	**560,1**	**561,0**	**561,8**	**562,7**	**563,5**	**564,3**	**565,2**	**566,0**	**566,8**	**567,7**	**568,5**	**569,3**	**570,2**
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м²/ чел.	24,21	24,79	25,49	26,19	26,85	27,68	28,35	28,86	29,66	30,33	30,73	31,13	31,53	32,10	32,46
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м²/ чел.	16,95	17,35	17,84	18,33	18,80	19,38	19,84	20,20	20,76	21,23	21,51	21,79	22,07	22,47	22,72
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	**13208,80**	**13469,60**	**13862,70**	**14278,26**	**14692,89**	**15087,47**	**15573,51**	**15974,72**	**16286,81**	**16759,85**	**17163,74**	**17417,67**	**17670,31**	**17922,95**	**18276,70**
3. Площади строительных фондов общественных зданий на начало периода, тыс. м²	**Н/Д***	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**
4. Площади строительных фондов производственных зданий на начало периода, тыс. м²	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**
5. Движение строительных фондов, тыс. м²	**443,30**	**772,25**	**827,60**	**927,04**	**624,25**	**800,88**	**597,26**	**573,39**	**709,95**	**582,68**	**367,53**	**354,84**	**318,27**	**415,08**	**266,64**
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год (тыс. м²), в том числе:	260,80	393,10	415,56	414,63	394,58	486,04	401,20	312,09	473,04	403,89	253,93	252,64	252,64	353,75	228,97
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м²	225,50	391,91	415,56	414,63	394,58	486,04	401,20	312,09	473,04	403,89	253,93	252,64	252,64	353,75	228,97
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м²	35,30	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за период, тыс. м²	182,50	382,98	415,68	517,36	239,23	333,74	196,06	261,30	236,91	178,79	113,60	102,20	65,63	61,33	37,66
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за период, тыс. м²	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**	**Н/Д**
5.4. Выбыло строительных фондов за год, тыс. м²	0	3,84	3,64	4,95	9,56	18,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м²	**13469,60**	**13862,70**	**14278,26**	**14692,89**	**15087,47**	**15573,51**	**15974,72**	**16286,81**	**16759,85**	**17163,74**	**17417,67**	**17670,31**	**17922,95**	**18276,70**	**18505,68**

* – данные не предоставлены

Как видно, учтенный прогноз на перспективу в целом соответствует более равномерному вводу строительных площадей, а ввод площадей строительных фондов не превышает значения среднегодового прироста за последние 5 лет, т.е. является весьма реалистичным и не приведет к неоправданному завышению потребности в тепловой мощности и тепловой энергии конечных потребителей.

Подавляющее большинство перспективных потребителей (до 87% по тепловой нагрузке) расположено в зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК».

Таблица 1-3 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м²

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м²														
Прирост жилищного фонда, в том числе:	393,103	415,556	414,633	394,581	486,041	401,202	312,092	473,044	403,892	253,929	252,638	252,638	353,752	228,974
накопительным итогом:	393,103	808,659	1223,292	1617,873	2103,914	2505,116	2817,208	3290,252	3694,145	3948,074	4200,712	4453,351	4807,103	5036,076
Многоэтажный жилищный фонд	376,081	739,394	1089,013	1483,594	1969,635	2370,837	2682,930	3155,974	3559,866	3813,795	4066,434	4319,072	4672,824	4901,798
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	17,022	69,264	134,278	134,278	134,278	134,278	134,278	134,278	134,278	134,278	134,278	134,278	134,278	134,278
Всего по поселению, в том числе:	393,103	415,556	414,633	394,581	486,041	401,202	312,092	473,044	403,892	253,929	252,638	252,638	353,752	228,974
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	376,081	363,313	349,619	394,581	486,041	401,202	312,092	473,044	403,892	253,929	252,638	252,638	353,752	228,974
0201005	9,995	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401008	0,000	0,000	24,641	5,645	5,645	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501009	31,677	53,785	0,000	0,000	80,060	0,000	44,396	44,396	49,904	49,904	49,904	49,904	49,904	49,904
0101042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101060	50,080	43,077	42,748	47,785	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501010	0,000	0,000	2,805	3,321	3,321	47,075	47,075	47,075	51,848	41,306	41,306	41,306	41,306	41,306

0501002	23,758	46,196	5,445	6,641	20,705	22,463	17,775	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0349002	41,906	45,206	66,654	102,744	65,436	176,578	45,121	94,930	142,204	27,107	27,107	27,107	128,220	0,000
0201010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101038	73,748	30,687	0,000	0,000	152,162	0,000	0,000	128,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101030	49,825	0,000	31,842	16,408	29,690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101065	0,000	59,395	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101002	23,923	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201004	0,000	0,000	0,000	105,478	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201001	42,896	34,152	61,044	16,798	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201013	19,528	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201012	8,744	3,960	0,000	0,000	0,000	2,310	4,950	4,950	6,454	6,454	5,163	5,163	5,163	8,605
0501005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,845	14,845	14,845	16,350	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123
0501007	0,000	0,000	2,640	3,125	35,941	35,941	35,941	35,941	31,625	31,625	31,625	31,625	31,625	31,625
0101037	0,000	26,893	26,563	30,667	37,113	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401024	0,000	0,000	10,840	12,833	12,833	19,357	19,357	19,357	21,320	17,060	17,060	17,060	17,060	17,060
0401055	0,000	19,963	40,306	9,044	9,044	15,333	15,333	15,333	16,888	13,510	13,510	13,510	13,510	13,510
0401014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208002	0,000	0,000	29,659	29,659	29,659	62,950	62,950	62,950	62,950	50,360	50,360	50,360	50,360	50,360
Кедровка	0,000	0,000	2,767	2,767	2,767	0,325	0,325	0,325	0,325	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Промышленновский	0,000	0,000	1,667	1,667	1,667	4,025	4,025	4,025	4,025	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
0101048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0601016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по административным районам:	376,081	363,313	349,619	394,581	486,041	401,202	312,092	473,044	403,892	253,929	252,638	252,638	353,752	228,974
Заводский	197,576	160,052	101,152	94,859	218,965	0,000	0,000	128,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Кировский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ленинский	123,070	83,317	127,698	225,020	65,436	178,888	50,071	99,880	148,658	33,561	32,270	32,270	133,384	8,605
Рудничный	23,758	55,600	109,879	61,614	61,614	101,991	101,991	101,991	105,508	84,411	84,411	84,411	84,411	84,411
Центральный	31,677	64,344	10,889	13,087	140,026	120,323	160,031	142,256	149,726	135,958	135,958	135,958	135,958	135,958

Таблица 1-4 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м²

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м²														

Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	382,981	415,680	517,361	239,232	333,737	196,055	261,297	236,908	178,793	113,597	102,204	65,631	61,328	37,663
Накопительным итогом	382,981	798,661	1316,023	1555,255	1888,991	2085,047	2346,344	2583,252	2762,045	2875,642	2977,846	3043,476	3104,805	3142,468
Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам:	382,981	415,680	517,361	239,232	333,737	196,055	261,297	236,908	178,793	113,597	102,204	65,631	61,328	37,663
0201005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208001	28,434	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401008	0,000	0,000	6,987	1,065	1,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501009	193,520	184,505	45,243	0,000	78,647	0,000	50,759	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101042	5,952	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101060	0,000	10,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501010	0,000	0,000	1,060	0,592	0,592	8,879	8,879	8,879	9,558	7,985	7,985	7,985	7,985	7,985
0501002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0349002	54,280	150,991	134,493	153,287	169,694	83,916	110,090	136,459	68,340	9,896	0,000	27,968	23,665	0,000
0201010	0,000	57,745	49,496	58,599	58,599	58,599	58,599	58,599	64,541	64,541	64,541	0,000	0,000	0,000
0101038	0,000	4,609	0,000	0,000	11,987	5,327	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101030	0,000	0,000	0,000	12,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101065	0,000	7,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201013	100,796	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,184	1,184	1,184	1,331	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
0501005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,812	2,812	2,812	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161
0501007	0,000	0,000	0,485	0,592	0,485	5,580	5,580	5,580	7,652	7,652	6,155	6,155	6,155	6,155
0101037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,363	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401024	0,000	0,000	1,989	2,427	2,427	3,670	3,670	3,670	4,125	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294
0401055	0,000	0,000	1,407	1,717	1,717	2,901	2,901	2,901	3,260	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612
0401014	0,000	0,000	1,637	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301014	0,000	0,000	41,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301012	0,000	0,000	19,733	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301001	0,000	0,000	70,690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301018	0,000	0,000	134,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Кедровка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Промышленновский	0,000	0,000	8,523	8,523	8,523	16,825	16,825	16,825	16,825	13,460	13,460	13,460	13,460	13,460
0101048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

0101036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0601016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по поселению, в том числе, по административным районам:	382,981	415,680	517,361	239,232	333,737	196,055	261,297	236,908	178,793	113,597	102,204	65,631	61,328	37,663
Заводский	5,952	22,440	0,000	12,431	11,987	11,691	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Кировский	0,000	0,000	195,351	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ленинский	155,076	208,736	183,988	211,886	228,293	143,698	169,873	196,242	134,211	75,435	65,539	28,966	24,663	0,998
Рудничный	28,434	0,000	91,233	13,732	13,732	23,396	23,396	23,396	24,211	19,365	19,365	19,365	19,365	19,365
Центральный	193,520	184,505	46,789	1,184	79,724	17,270	68,029	17,270	20,371	18,797	17,300	17,300	17,300	17,300

Таблица 1-5 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	16,679	17,978	19,518	14,266	18,284	14,712	12,055	17,711	14,128	9,180	9,138	9,138	12,365	8,383
то же накопительным итогом, в том числе:	16,679	34,656	54,174	68,440	86,724	101,436	113,490	131,201	145,328	154,508	163,646	172,785	185,149	193,533
Многоэтажный жилищный фонд	15,945	31,057	46,808	61,074	79,357	94,069	106,124	123,835	137,962	147,142	156,280	165,418	177,783	186,166
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,733	3,600	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366
Всего по поселению, в том числе:	16,679	17,978	19,518	14,266	18,284	14,712	12,055	17,711	14,128	9,180	9,138	9,138	12,365	8,383
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	15,945	15,111	15,751	14,266	18,284	14,712	12,055	17,711	14,128	9,180	9,138	9,138	12,365	8,383
0201005	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401008	0,000	0,000	2,150	0,198	0,198	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501009	1,294	2,235	0,000	0,000	3,714	0,000	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
0101042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

0401030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101060	2,119	1,790	1,776	1,776	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501010	0,000	0,000	0,117	0,117	0,117	1,654	1,654	1,654	1,654	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
0501002	0,988	1,922	0,227	0,233	0,728	0,789	0,625	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0349002	1,744	1,881	2,773	3,611	2,300	6,205	1,586	3,336	4,537	0,865	0,865	0,865	4,091	0,000
0201010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101038	3,068	1,277	0,000	0,000	5,347	0,000	0,000	4,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101030	2,073	0,000	1,325	0,577	1,043	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101065	0,000	2,471	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101002	0,995	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201004	0,000	0,000	0,000	3,707	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201001	1,785	1,421	2,540	0,590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201013	1,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201012	0,364	0,165	0,000	0,000	0,000	0,096	0,206	0,206	0,206	0,206	0,165	0,165	0,165	0,275
0501005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,522	0,522	0,522	0,522	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
0501007	0,000	0,000	0,110	0,110	1,263	1,263	1,263	1,263	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009
0101037	0,000	1,119	1,105	1,078	1,304	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401024	0,000	0,000	0,451	0,451	0,451	0,680	0,680	0,680	0,680	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
0401055	0,000	0,831	1,677	0,318	0,318	0,539	0,539	0,539	0,539	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
0401014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208002	0,000	0,000	1,306	1,306	1,306	2,771	2,771	2,771	2,771	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217
Кедровка	0,000	0,000	0,122	0,122	0,122	0,014	0,014	0,014	0,014	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Промышленновский	0,000	0,000	0,073	0,073	0,073	0,177	0,177	0,177	0,177	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
0101048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0601016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

0101062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 1-6 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	4,024	4,226	4,552	3,409	4,357	3,506	2,924	4,272	3,418	2,239	2,230	2,230	2,998	2,050
то же накопительным итогом, в том числе:	4,024	8,249	12,802	16,210	20,567	24,073	26,997	31,269	34,687	36,927	39,156	41,386	44,384	46,434
Многоэтажный жилищный фонд	3,854	7,467	11,229	14,638	18,995	22,500	25,425	29,697	33,115	35,355	37,584	39,814	42,812	44,862
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,170	0,783	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Всего по поселению, в том числе:	4,024	4,226	4,552	3,409	4,357	3,506	2,924	4,272	3,418	2,239	2,230	2,230	2,998	2,050
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	3,854	3,613	3,763	3,409	4,357	3,506	2,924	4,272	3,418	2,239	2,230	2,230	2,998	2,050
0201005	0,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401008	0,000	0,000	0,512	0,047	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501009	0,338	0,536	0,000	0,000	0,885	0,000	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
0101042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101060	0,510	0,436	0,433	0,433	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501010	0,000	0,000	0,028	0,028	0,028	0,394	0,394	0,394	0,394	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
0501002	0,236	0,458	0,054	0,056	0,173	0,188	0,149	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0349002	0,415	0,448	0,661	0,860	0,548	1,479	0,378	0,795	1,081	0,206	0,206	0,206	0,975	0,000
0201010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101038	0,731	0,304	0,000	0,000	1,274	0,000	0,000	1,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101030	0,494	0,000	0,316	0,137	0,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101065	0,000	0,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101002	0,237	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201004	0,000	0,000	0,000	0,883	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201001	0,425	0,339	0,605	0,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201013	0,263	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201012	0,087	0,039	0,000	0,000	0,000	0,023	0,049	0,049	0,049	0,049	0,039	0,039	0,039	0,065
0501005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,124	0,124	0,124	0,124	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
0501007	0,000	0,000	0,026	0,026	0,301	0,301	0,301	0,301	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
0101037	0,000	0,267	0,263	0,257	0,311	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

0401024	0,000	0,000	0,107	0,107	0,107	0,162	0,162	0,162	0,162	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
0401055	0,000	0,198	0,400	0,076	0,076	0,128	0,128	0,128	0,128	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
0401014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208002	0,000	0,000	0,311	0,311	0,311	0,660	0,660	0,660	0,660	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Кедровка	0,000	0,000	0,029	0,029	0,029	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Промышленновский	0,000	0,000	0,017	0,017	0,017	0,042	0,042	0,042	0,042	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
0101048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0601016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

В связи с достаточным количеством допущений, полученные прогнозы прироста площадей были согласованы с Управлением архитектуры и градостроительства Администрации города Кемерово и теплоснабжающими организациями.

Необходимо подчеркнуть, что прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду большого числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки тарифов.

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности

Базовый спрос на тепловую мощность, в разрезе источников теплоснабжения и расчетных элементов территориального деления, представлен в разделах 5.2 и 5.7 Главы 1.

Наибольший спрос отмечен в районах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК», ввиду высокой плотности нагрузок потребителей.

Значимым для актуализации Схемы теплоснабжения является анализ фактических темпов присоединения потребителей. В соответствии с рекомендациями Минэнерго, произведена оценка среднего ежегодного ввода тепловой нагрузки, которая представлена в таблице 1-7.

За 5 лет тепловая нагрузка потребителей увеличилась на 182,08 Гкал/ч. Причинами столь существенного изменения нагрузки являются:

– учет систем теплоснабжения от котельных АО «Теплоэнерго» (в базовой версии были представлены только источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК»);

– интенсивное развитие города, с подключением перспективных потребителей. Как видно, за 5 лет в зоне действия ТЭЦ и ГРЭС ООО «СГК» было подключено около 70,87 Гкал/ч, в зоне котельных АО «Теплоэнерго» с 2015 г. – 19,286 Гкал/ч.

Следует отметить также снижение нагрузки в зоне Кемеровской ГРЭС, что может быть связано с обновлением базы договоров и, как следствие, уточнением договорных нагрузок.

Таблица 1-7 – Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения

№	Наименование теплоисточника	Общая подключенная нагрузка (при ГВС$_{ср}$), Гкал/ч					Прирост тепловой нагрузки (ГВСср), %		Прирост тепловой нагрузки (ГВСср), Гкал/ч	
		2015	2016	2017	2018	2019	средний за 5 лет	с 2015 года	средний за 5 лет	с 2015 года
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»										
1	Кемеровская ГРЭС	961,314	958,751	960,368	950,293	956,221	-0,132	-0,530	-1,273	-5,093
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	932,758	932,758	932,898	932,898	1007,458	2,002	8,009	18,675	74,700
3	Кемеровская ТЭЦ	216,821	220,949	222,627	224,474	218,085	0,146	0,583	0,316	1,264
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		**1894,071**	**1891,509**	**1893,265**	**1883,190**	**1963,678**	**0,919**	**3,675**	**17,402**	**69,607**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		**216,821**	**220,949**	**222,627**	**224,474**	**218,085**	**0,146**	**0,583**	**0,316**	**1,264**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		**2110,893**	**2112,458**	**2115,893**	**2107,664**	**2181,763**	**0,839**	**3,357**	**17,718**	**70,870**
Котельные										
Котельные АО «Теплоэнерго»										
4	Котельная № 4	0,000	0,000	0,256	0,256	0,256	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
5	Котельная № 6	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная № 7	0,446	0,346	0,346	0,346	0,346	-5,601	-22,404	-0,025	-0,100
7	Котельная № 8	0,346	0,598	0,346	0,346	0,346	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная № 9	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная № 11	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная № 14	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная № 15	0,000	0,000	0,179	0,179	0,179	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

12	Котельная № 17	0,276	0,280	0,281	0,284	0,284	0,743	2,972	0,002	0,008
13	Котельная № 26	4,191	4,394	4,502	4,508	4,508	1,891	7,565	0,079	0,317
14	Котельная № 27	44,543	44,695	45,648	46,158	46,158	0,906	3,626	0,404	1,615
15	Котельная № 31	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная № 34	0,104	0,099	0,046	0,050	0,050	-12,838	-51,351	-0,013	-0,053
17	Котельная № 35	3,082	3,327	4,287	5,959	5,959	23,343	93,370	0,719	2,878
18	Котельная № 38	1,414	1,291	1,380	1,380	1,380	-0,594	-2,376	-0,008	-0,034
19	Котельная № 42	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная № 43	0,403	0,404	0,405	0,406	0,406	0,194	0,776	0,001	0,003
21	Котельная № 45	35,730	35,021	35,820	36,741	36,741	0,707	2,827	0,253	1,010
22	Котельная № 47	0,200	0,196	0,196	0,196	0,196	-0,521	-2,083	-0,001	-0,004
23	Котельная № 56	0,166	0,184	0,166	0,166	0,166	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная № 60	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная № 65	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	-0,128	-0,514	0,000	-0,001
26	Котельная № 66	0,953	0,953	0,951	0,924	0,924	-0,757	-3,027	-0,007	-0,029
27	Котельная № 91	0,178	0,178	0,000	0,202	0,202	3,372	13,486	0,006	0,024
28	Котельная № 92	0,107	1,036	0,968	0,968	0,968	201,804	807,216	0,215	0,861
29	Котельная № 96	0,064	1,068	1,117	1,101	1,101	408,223	1632,892	0,259	1,038
30	Котельная № 97	0,036	0,021	0,523	0,523	0,523	343,357	1373,427	0,122	0,488
31	Котельная № 101	1,306	1,277	0,978	0,952	0,952	-6,781	-27,125	-0,089	-0,354
32	Котельная № 102	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная № 103	0,611	0,583	0,613	0,617	0,617	0,264	1,057	0,002	0,006
34	Котельная № 110	0,121	0,099	0,096	0,096	0,096	-5,281	-21,125	-0,006	-0,026
35	Котельная № 112	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	-0,002	-0,009	0,000	0,000
36	Котельная № 114	0,000	0,000	2,134	5,872	5,872	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
37	Котельная № 118	1,890	2,044	2,200	2,254	2,254	4,819	19,274	0,091	0,364
38	Котельная № 122	0,178	0,188	0,195	0,195	0,195	2,377	9,509	0,004	0,017
39	Котельная № 123	9,843	14,293	14,708	14,791	14,791	12,565	50,262	1,237	4,947
40	Котельная № 141	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000

41	Котельная № 163	0,451	0,467	0,467	0,467	0,467	0,870	3,480	0,004	0,016
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		**2,097**	**2,249**	**1,997**	**1,997**	**1,997**	**-1,19**	**-4,77**	**-0,025**	**-0,100**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		**109,358**	**115,601**	**119,826**	**128,488**	**128,488**	**4,37**	**17,49**	**4,783**	**19,131**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		**0**	**0**	**0,256**	**0,256**	**0,256**	**нет данных**	**нет данных**	**нет данных**	**нет данных**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		**4,464**	**4,464**	**4,464**	**4,464**	**4,464**	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		**115,919**	**122,315**	**126,543**	**135,206**	**135,206**	**4,16**	**16,64**	**4,822**	**19,286**
Котельные ОАО «СКЭК»										
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	44,405	44,405	44,405	44,405	44,377	-0,016	-0,064	-0,007	-0,028
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	5,329	5,329	5,329	5,329	5,290	-0,184	-0,737	-0,010	-0,039
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		**50,189**	**50,189**	**50,189**	**50,188**	**50,122**	**-0,034**	**-0,135**	**-0,017**	**-0,068**
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»										
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0	0	0	0
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0	0	0	0
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0	0	0	0
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0

49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0	0	0
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0	0	0
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0	0	0
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0	0	0	0
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0	0	0	0
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0	0	0	0
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	0	0	0	0
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		**6,849**	**6,849**	**6,849**	**6,849**	**6,849**	**0**	**0**	**0**	**0**
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»										
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	0	0	0	0
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	0	0	0	0
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	0	0	0	0
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	0	2,99	2,99	2,99	2,99	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		**24,92**	**27,91**	**27,91**	**27,91**	**27,91**	**3,00**	**12,00**	**0,75**	**2,99**
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные										
61	Водогрейная газовая котельная	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	0	0	0	0

62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0	0	0	0
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	0	0	0	0
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	0	0	0	0
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
66	ООО "Кузбасский скарабей"	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	0	0	0	0
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	0	0	0	0
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	0	0	0	0
69	ООО ПО "Токем"	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	35	35	35	35	35	0	0	0	0
71	ПАО «Кокс». Парокотельная завода	32	32	32	32	32	0	0	0	0
72	ПАО «Кокс». Узел сжигания КФС	14	14	14	14	14	0	0	0	0
73	ПАО «Кокс». Парокотельная КЭС	0	87	87	87	87	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	0	0	0	0
75	ООО "Химпром"	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	0	0	0	0
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0

77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	0	1,14	1,14	1,14	1,14	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
80	ОАО "ЗЖБИ"	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	0	0	0	0
82	ОАО "КОРМЗ"	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	0	0	0	0
83	ОАО "КДВ Кемерово"	4	4	4	4	4	0	0	0	0
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
85	Компания "КМПК"	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	0	0	0	0
87	ООО "Сибтехсервис-1"	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0	0
88	Котельная № 1	0	0	0	0	0,859	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0
90	Котельная ОСК-1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
91	Котельная НФС-1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0
92	Котельная НФС-2	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	0	0	0	0
93	Котельная ПЦС	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0
94	Котельная ОСК-2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0
96	ЦТП в квартале №11	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	57	57	57	57	57	0	0	0	0
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	0	0	0	0
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	0	0	0	0
102	Муниципальная котельная № 16									
103	Муниципальная котельная № 67	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
104	Муниципальная котельная № 68	0	0	0	0	0	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		**317,765**	**405,905**	**405,905**	**405,905**	**406,764**	**7,002**	**28,008**	**22,250**	**88,999**
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		**2626,53**	**2725,63**	**2733,29**	**2733,72**	**2808,61**	**1,73**	**6,93**	**45,52**	**182,08**

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 39ºС, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей (при $ГВС_{max}$) и расчётных значений тепловых потерь.

Средняя по системе централизованного теплоснабжения оценка величины фактических нагрузок составляет около 80-95% от величины договорных нагрузок (при $ГВС_{ср}$).

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), унаследованной психологией системы распределения благ при их дефиците (запрос потребителя превышает потребность). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в г. Кемерово отсутствуют. Возникающая критика связана с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70°С. Более того, можно утверждать, что средняя температура воздуха в отапливаемых помещениях г. Кемерово превышает величину 20°С, установленную СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные» (пункт 9.31). Это даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям потребителей.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 16.03.2019 г. № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

«…к) "расчетная тепловая нагрузка" – тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с

методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха…».

Расчетная тепловая нагрузка в ретроспективный период должна определяться на основе анализа потребления тепловой энергии по данным приборов учета, а в случае их отсутствия – по данным тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения потребителей (п. 28 Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»). Порядок определения расчетной тепловой нагрузки на коллекторах теплоисточника регламентирован приложением № 14 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения. Результаты определения расчетной тепловой нагрузки для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Кемерово приведены на рисунках 2-1 – 2-3.

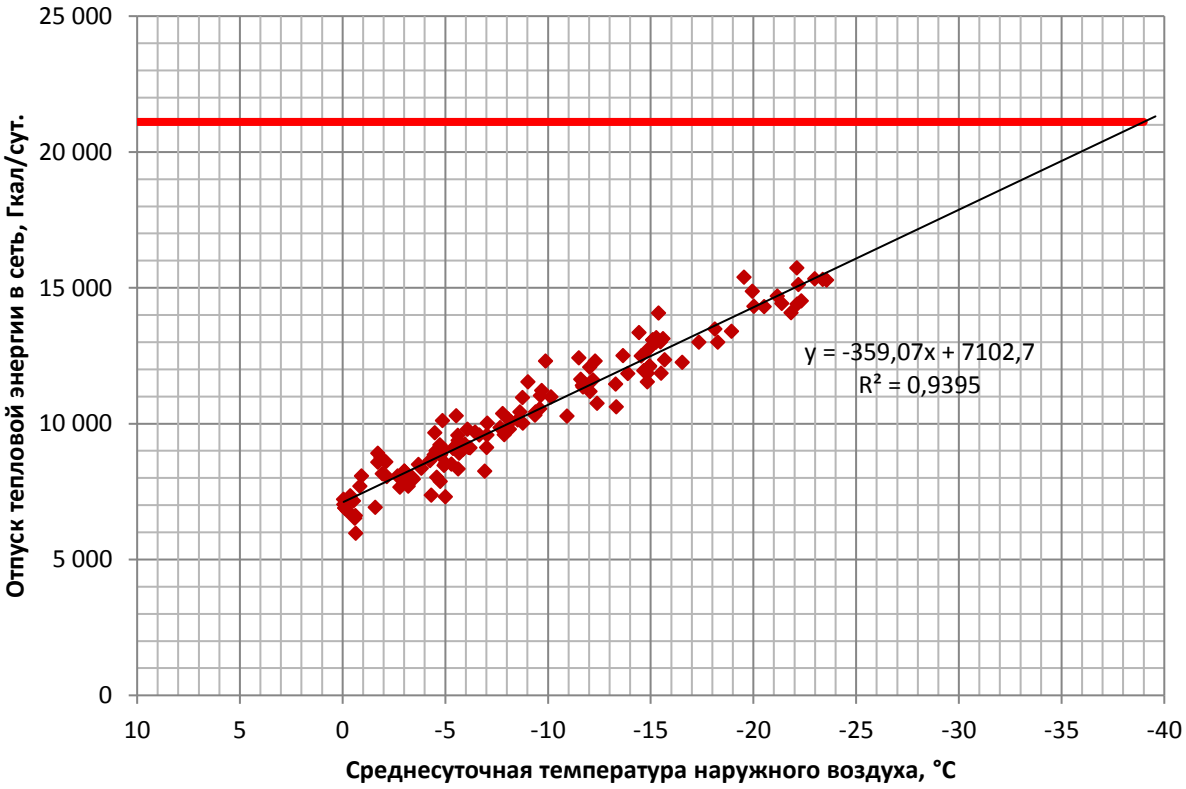


Рисунок 1-3 – Определение расчетной тепловой нагрузки на КемГРЭС по данным фактического суточного отпуска тепловой энергии в сеть

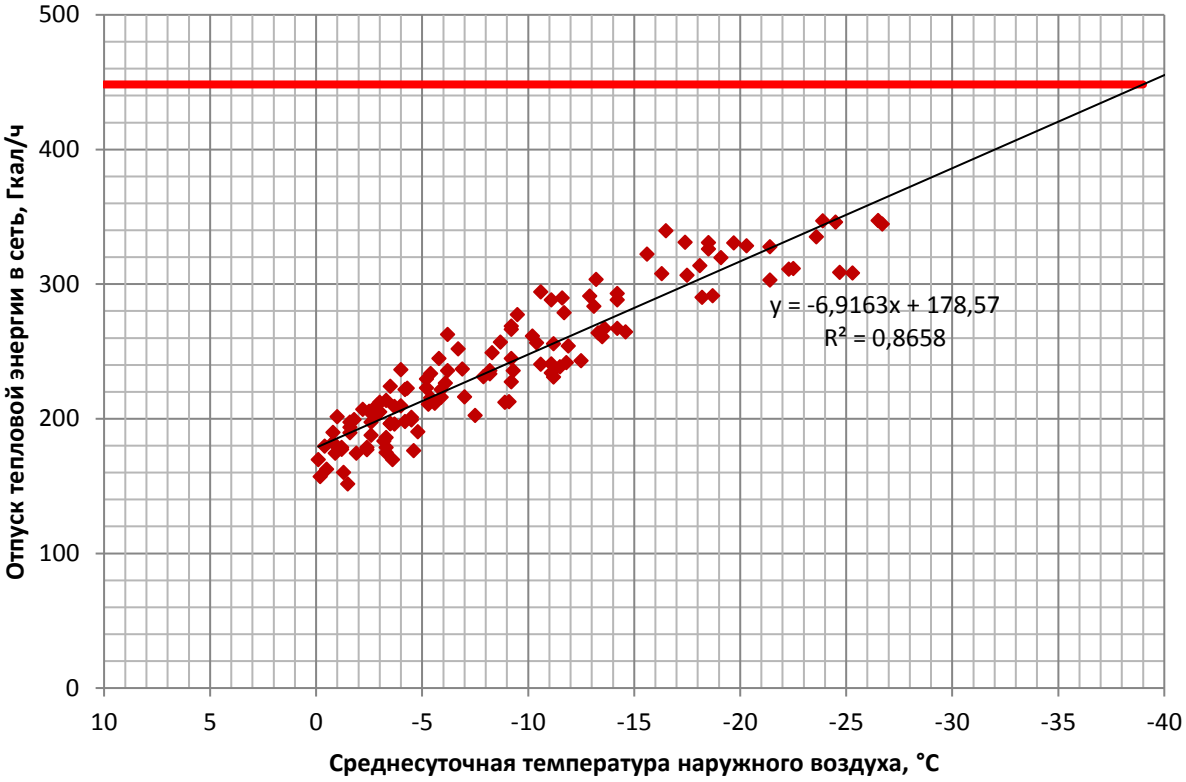


Рисунок 1-4 – Определение расчетной тепловой нагрузки на НКТЭЦ по данным фактического суточного отпуска тепловой энергии в сеть

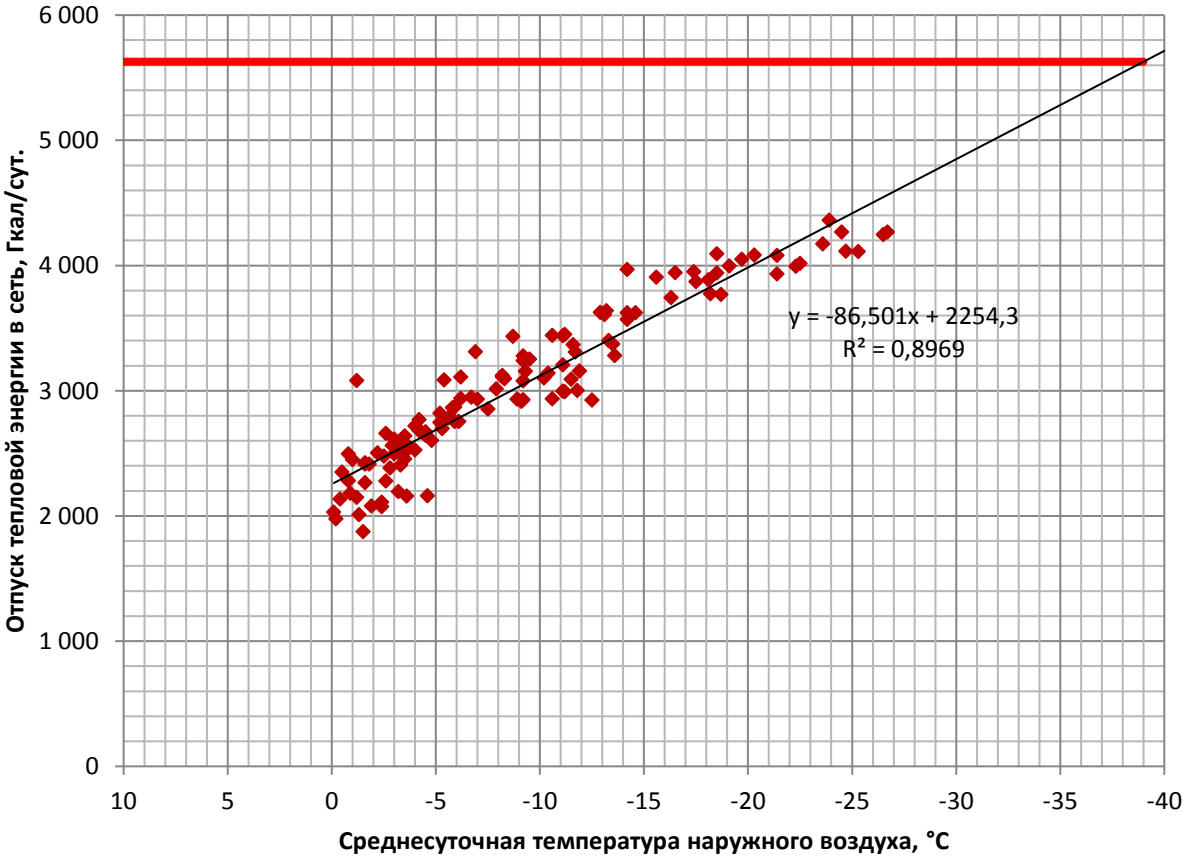


Рисунок 1-5 – Определение расчетной тепловой нагрузки на КемТЭЦ по данным

фактического суточного отпуска тепловой энергии в сеть

При построении линейной регрессии зависимости показаний приборов учета отпущенной тепловой энергии от среднесуточной температуры окружающей среды определялся критерий Фишера, характеризующий общую дисперсию зависимой переменной. При значениях критерия Фишера <0,85 производился вывод о недостоверности показаний приборов учета тепловой энергии, и расчетная нагрузка принималась равной договорной.

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения произведено уточнение фактических нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии на ТЭЦ, крупных и ряда прочих котельных. По остальным источникам тепловой энергии показания приборов учета не предоставлены, либо не могут быть получены по причине отсутствия коммерческого и технического учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети. Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 60÷85% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей актуализации Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей источников теплоснабжения, не предоставивших данные приборов учета, составляет 100% от договорных значений.

Динамика изменения расчетных нагрузок представлена в таблице 2-2. Для целей инвестиционного планирования принята расчетная тепловая нагрузка на коллекторах за базовый период – 2019 г.

Для определения расчетной нагрузки конечных потребителей (а не на коллекторах) необходимо иметь достаточно достоверную статистику значений потребления тепловой мощности у всех потребителей, что в настоящее время невозможно, ввиду отсутствия 100%-ой оснащенности потребителей приборами учета (фактическая оснащенность представлена в разделе 3 Главы 1 «Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя»). Следовательно, в настоящем проекте принято следующее допущение: фактические значения потерь тепловой мощности соответствуют значениям нормируемых потерь тепловой мощности (определяются в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 10.08.2012 г. №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»).

Вычисление достаточно достоверного значения расчетных нагрузок конечных потребителей по видам теплопотребления на данном этапе также не представляется возможным, поскольку необходима 100%-ая степень оснащенности потребителей приборами учета тепловой энергии.

Настоящим проектом для определения расчетных нагрузок по видам теплопотребления произведено пропорциональное разделение, в зависимости от величины договорной нагрузки. Например, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_O^P = \frac{Q_O^{\text{Д}}}{Q_O^{\text{Д}} + Q_{\text{В}}^{\text{Д}} + Q_{\text{ГВС}}^{\text{Д}}} (Q_{\text{кол}}^{\text{Р}} - Q_{\text{пот}}), \quad (2.1)$$

где $Q_O^{\text{Д}}$ – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч; $Q_{\text{В}}^{\text{Д}}$ – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч; $Q_{\text{ГВС}}^{\text{Д}}$ – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч; $Q_{\text{кол}}^{\text{Р}}$ – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч; $Q_{\text{пот}}$ – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (минус 39°С), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{\text{В}}^P = \frac{Q_{\text{В}}^{\text{Д}}}{Q_O^{\text{Д}} + Q_{\text{В}}^{\text{Д}} + Q_{\text{ГВС}}^{\text{Д}}} (Q_{\text{кол}}^{\text{Р}} - Q_{\text{пот}}). \quad (2.2)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице 1-8.

Таблица 1-8 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа величины достигнутого макси-мума тепловой нагрузки, и динамика их изменения в период 2016-2018 гг. и расчетные нагрузки в 2019 г., определённые в соответ-ствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч				Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч				Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч			
		2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»													
1	Кемеровская ГРЭС	729,067	729,067	763,555	890,435	718,067	718,067	752,555	879,435	11,000	11,000	11,000	11,000
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	815,005	815,145	741,139	887,346	450,665	450,665	376,659	448,306	364,340	364,480	364,480	439,040
3	Кемеровская ТЭЦ	213,977	213,977	201,000	239,793	208,677	208,677	195,700	234,493	5,300	5,300	5,300	5,300
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		**1544,07**	**1544,21**	**1504,69**	**1777,78**	**1168,73**	**1168,73**	**1129,21**	**1327,74**	**375,34**	**375,48**	**375,48**	**450,04**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		**213,98**	**213,98**	**201,00**	**239,79**	**208,68**	**208,68**	**195,70**	**234,49**	**5,30**	**5,30**	**5,30**	**5,30**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		**1758,05**	**1758,19**	**1705,69**	**2017,57**	**1377,41**	**1377,41**	**1324,91**	**1562,23**	**380,64**	**380,78**	**380,78**	**455,34**
Котельные													
Котельные АО «Теплоэнерго»													
4	Котельная № 4	0,198	0,198	0,076	0,256	0,198	0,198	0,076	0,256	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная № 6	0,919	0,919	0,754	1,304	0,919	0,919	0,754	1,304	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная № 7	0,282	0,282	0,264	0,346	0,282	0,282	0,264	0,346	0,000	0,000	0,000	0,000

7	Котельная № 8	0,205	0,205	0,192	0,203	0,205	0,205	0,192	0,203	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная № 9	0,000	0,000	0,254	0,273	0,000	0,000	0,254	0,273	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная № 11	0,000	0,000	1,353	1,415	0,000	0,000	1,353	1,415	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная № 14	0,000	0,000	0,000	1,081	0,000	0,000	0,000	1,081	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная № 15	0,183	0,183	0,143	0,165	0,183	0,183	0,143	0,165	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная № 17	0,272	0,272	0,251	0,276	0,272	0,272	0,251	0,276	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная № 26	3,941	3,941	3,791	4,508	3,941	3,941	3,791	4,508	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная № 27	47,532	47,532	30,481	46,158	47,532	47,532	30,481	46,158	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная № 31	0,922	0,922	0,723	1,190	0,922	0,922	0,723	1,190	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная № 34	0,120	0,120	0,108	0,127	0,120	0,120	0,108	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная № 35	3,690	3,690	4,640	5,018	3,690	3,690	4,640	5,018	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная № 38	1,373	1,373	1,675	1,302	1,373	1,373	1,675	1,302	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная № 42	0,207	0,207	0,192	0,210	0,207	0,207	0,192	0,210	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная № 43	0,483	0,483	0,391	0,406	0,483	0,483	0,391	0,406	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная № 45	30,567	30,567	28,800	30,628	30,567	30,567	28,800	30,628	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная № 47	0,154	0,154	0,127	0,141	0,154	0,154	0,127	0,141	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная № 56	0,162	0,162	0,149	0,166	0,162	0,162	0,149	0,166	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная № 60	0,039	0,039	0,040	0,073	0,039	0,039	0,040	0,073	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная № 65	0,130	0,130	0,119	0,174	0,130	0,130	0,119	0,174	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная № 66	0,265	0,265	0,320	0,924	0,265	0,265	0,320	0,924	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная № 91	0,130	0,130	0,137	0,131	0,130	0,130	0,137	0,131	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная № 92	0,755	0,755	0,650	0,968	0,755	0,755	0,650	0,968	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная № 96	0,903	0,903	0,985	1,073	0,903	0,903	0,985	1,073	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная № 97	0,745	0,745	0,668	0,523	0,745	0,745	0,668	0,523	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная № 101	1,000	1,000	0,859	0,952	1,000	1,000	0,859	0,952	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная № 102	0,202	0,202	0,175	0,205	0,202	0,202	0,175	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная № 103	0,435	0,435	0,382	0,395	0,435	0,435	0,382	0,395	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная № 110	0,109	0,109	0,087	0,100	0,109	0,109	0,087	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Котельная № 112	0,994	0,994	0,756	1,079	0,994	0,994	0,756	1,079	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная № 114	0,419	0,419	2,728	5,872	0,419	0,419	2,728	5,872	0,000	0,000	0,000	0,000

37	Котельная № 118	1,580	1,580	1,581	1,700	1,580	1,580	1,581	1,700	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная № 122	0,123	0,123	0,115	0,195	0,123	0,123	0,115	0,195	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная № 123	8,734	8,734	7,537	8,425	8,734	8,734	7,537	8,425	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная № 141	0,070	0,070	0,069	0,075	0,070	0,070	0,069	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная № 163	0,288	0,288	0,277	0,467	0,288	0,288	0,277	0,467	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		**1,406**	**1,406**	**1,210**	**1,854**	**1,406**	**1,406**	**1,210**	**1,854**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		**105,741**	**105,741**	**89,026**	**114,174**	**105,741**	**105,741**	**89,026**	**114,174**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		**0,198**	**0,198**	**0,076**	**0,256**	**0,198**	**0,198**	**0,076**	**0,256**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		**0,000**	**0,000**	**1,607**	**2,769**	**0,000**	**0,000**	**1,607**	**2,769**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		**107,345**	**107,345**	**91,920**	**119,052**	**107,345**	**107,345**	**91,920**	**119,052**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Котельные ОАО «СКЭК»													
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	44,405	44,405	44,405	44,377	44,405	44,405	44,405	44,377	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	5,329	5,329	5,329	5,290	5,329	5,329	5,329	5,290	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		**50,189**	**50,189**	**50,188**	**50,122**	**50,189**	**50,189**	**50,188**	**50,122**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»													
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,000	0,000	0,000	0,000

48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000	0,000
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000	0,000
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,000	0,000	0,000	0,000
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,000	0,000	0,000	0,000
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,000	0,000	0,000	0,000
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	0,000	0,000	0,000	0,000
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		**6,849**	**6,849**	**6,849**	**6,849**	**6,849**	**6,849**	**6,849**	**6,849**	**0**	**0**	**0**	**0**
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»													
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	0,000	0,000	0,000	0,000
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	0,000	0,000	0,000	0,000
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		**27,91**	**27,91**	**27,91**	**27,91**	**27,91**	**27,91**	**27,91**	**27,91**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные													

61	Водогрейная газовая котельная*	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	0,000	0,000	0,000	0,000
62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	0,000	0,000	0,000	0,000
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»	4,320	4,320	4,320	4,320	1,520	1,520	1,520	1,520	2,800	2,800	2,800	2,800
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66	ООО "Кузбасский скарабей"	7,928	7,928	7,928	7,928	1,460	1,460	1,460	1,460	6,468	6,468	6,468	6,468
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	16,200	16,200	16,200	16,200	10,900	10,900	10,900	10,900	5,300	5,300	5,300	5,300
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	0,000	0,000	0,000	0,000
69	ООО ПО "Токем"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	35,000	35,000	35,000	35,000	0,000	0,000	0,000	0,000	35,000	35,000	35,000	35,000
71	ПАО «Кокс». Парокотельная завода	32,000	32,000	32,000	32,000	22,000	22,000	22,000	22,000	10,000	10,000	10,000	10,000
72	ПАО «Кокс». Узел сжигания КФС	14,000	14,000	14,000	14,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,000	14,000	14,000	14,000
73	ПАО «Кокс». Парокотельная КЭС	87,000	87,000	87,000	87,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,000	87,000	87,000	87,000
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	2,820	2,820	2,820	2,820	1,080	1,080	1,080	1,080	1,740	1,740	1,740	1,740
75	ООО "Химпром"	65,650	65,650	65,650	65,650	0,250	0,250	0,250	0,250	65,400	65,400	65,400	65,400
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,580	2,580	2,580	2,580	2,440	2,440	2,440	2,440	0,140	0,140	0,140	0,140
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000

78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,000	0,000	0,000	0,000
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	0,000	0,000	0,000	0,000
80	ОАО "ЗЖБИ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	15,050	15,050	15,050	15,050	5,600	5,600	5,600	5,600	9,450	9,450	9,450	9,450
82	ОАО "КОРМЗ"	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	0,000	0,000	0,000	0,000
83	ОАО "КДВ Кемерово"	4,000	4,000	4,000	4,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85	Компания "КМПК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	0,000	0,000	0,000	0,000
87	ООО "Сибтехсервис-1"	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	0,000	0,000	0,000	0,000
88	Котельная № 1	0,000	0,000	0,000	0,859	0,000	0,000	0,000	0,859	0,000	0,000	0,000	0,000
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000
90	Котельная ОСК-1	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000
91	Котельная НФС-1	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000
92	Котельная НФС-2	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	0,000	0,000	0,000	0,000
93	Котельная ПЦС	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000
94	Котельная ОСК-2	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000
96	ЦТП в квартале №11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	57,000	57,000	57,000	57,000	0,000	0,000	0,000	0,000	57,000	57,000	57,000	57,000

100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	32,100	32,100	32,100	32,100	0,000	0,000	0,000	0,000	32,100	32,100	32,100	32,100
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	0,000	0,000	0,000	0,000
102	Муниципальная котельная № 16	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
103	Муниципальная котельная № 67	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
104	Муниципальная котельная № 68	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		**405,91**	**405,91**	**405,91**	**406,76**	**77,51**	**77,51**	**77,51**	**78,37**	**328,40**	**328,40**	**328,40**	**328,40**
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		**2356,25**	**2356,39**	**2288,47**	**2628,27**	**1647,21**	**1647,21**	**1579,29**	**1844,53**	**709,04**	**709,18**	**709,18**	**783,74**

* – здесь и далее под названием «Водогрейная газовая котельная (КВГ)» подразумевается, ранее именуемая котельная ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва»

Таблица 1-9 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 01.01.2020 г.

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	$ГВС_{ср}$	технология в паре	СУММА с учетом $ГВС_{ср}$
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»					
1	Кемеровская ГРЭС	732,49	146,95	11,00	890,43
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	390,03	58,27	439,04	887,35
3	Кемеровская ТЭЦ	191,68	42,82	5,30	239,79
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		**1122,52**	**205,22**	**450,04**	**1777,78**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		**191,68**	**42,82**	**5,30**	**239,79**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		**1314,19**	**248,04**	**455,34**	**2017,57**
Котельные					
Котельные АО «Теплоэнерго»					
4	Котельная № 4	0,242	0,013	0	0,256
5	Котельная № 6	1,197	0,108	0	1,304
6	Котельная № 7	0,277	0,069	0	0,346
7	Котельная № 8	0,163	0,041	0	0,203
8	Котельная № 9	0,231	0,041	0	0,273
9	Котельная № 11	1,223	0,192	0	1,415
10	Котельная № 14	1,040	0,041	0	1,081
11	Котельная № 15	0,165	0	0	0,165
12	Котельная № 17	0,250	0,026	0	0,276
13	Котельная № 26	3,453	1,055	0	4,508
14	Котельная № 27	40,139	6,019	0	46,158
15	Котельная № 31	1,042	0,148	0	1,190
16	Котельная № 34	0,127	0	0	0,127
17	Котельная № 35	3,937	1,081	0	5,018
18	Котельная № 38	1,093	0,208	0	1,302
19	Котельная № 42	0,210	0	0	0,210
20	Котельная № 43	0,364	0,042	0	0,406
21	Котельная № 45	26,652	3,977	0	30,628
22	Котельная № 47	0,141	0	0	0,141
23	Котельная № 56	0,150	0,016	0	0,166
24	Котельная № 60	0,073	0	0	0,073
25	Котельная № 65	0,174	0	0	0,174

26	Котельная № 66	0,483	0,441	0	0,924
27	Котельная № 91	0,131	0	0	0,131
28	Котельная № 92	0,813	0,155	0	0,968
29	Котельная № 96	1,027	0,046	0	1,073
30	Котельная № 97	0,504	0,019	0	0,523
31	Котельная № 101	0,877	0,075	0	0,952
32	Котельная № 102	0,205	0	0	0,205
33	Котельная № 103	0,371	0,024	0	0,395
34	Котельная № 110	0,100	0	0	0,100
35	Котельная № 112	1,031	0,048	0	1,079
36	Котельная № 114	4,219	1,653	0	5,872
37	Котельная № 118	1,314	0,385	0	1,700
38	Котельная № 122	0,195	0	0	0,195
39	Котельная № 123	6,868	1,557	0	8,425
40	Котельная № 141	0,074	0,001	0	0,075
41	Котельная № 163	0,259	0,208	0	0,467
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		**1,637**	**0,217**	**0**	**1,854**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		**96,705**	**17,469**	**0**	**114,174**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		**0,242**	**0,013**	**0**	**0,256**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		**2,494**	**0,275**	**0**	**2,769**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		**101,078**	**17,975**	**0**	**119,052**
Котельные ОАО «СКЭК»					
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	35,904	8,473	0	44,377
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	4,224	1,066	0	5,290
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,314	0,140	0	0,454
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		**40,442**	**9,680**	**0**	**50,122**
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»					
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,21	0	0	0,21
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,21	0	0	0,21
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,28	0	0	0,28
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,32	0	0	0,32
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,24	0	0	0,24
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,24	0	0	0,24

51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,24	0	0	0,24
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,775	0	0	0,775
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	0,744	0	0	0,744
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,723	0	0	0,723
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	1,02	0	0	1,02
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	1,847	0	0	1,847
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		**6,849**	**0**	**0**	**6,849**
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»					
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	5,42	0	0	5,42
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	13,7	0	0	13,7
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	5,8	0	0	5,8
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	2,99	0	0	2,99
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		**27,91**	**0**	**0**	**27,91**
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные					
61	Водогрейная газовая котельная	6,11	0	0	6,11
62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	1,5	0,1	0	1,6
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	1,827	0	0	1,827
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»	1,22	0,3	2,8	4,32
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0	0	0	0
66	ООО "Кузбасский скарабей"	1,46	0	6,468	7,928
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	10,6	0,3	5,3	16,2
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,16	0	0	5,16
69	ООО ПО "Токем"	0	0	0	0
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0	0	35	35
71	ПАО «Кокс». Парокотельная завода	21,85	0,15	10	32
72	ПАО «Кокс». Узел сжигания КФС	0	0	14	14

73	ПАО «Кокс». Парокотельная КЭС	0	0	87	87
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	0,9	0,18	1,74	2,82
75	ООО "Химпром"	0,25	0	65,4	65,65
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,32	0,12	0,14	2,58
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,01	0	0	0,01
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,2	0	0	0,2
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,14	0	0	1,14
80	ОАО "ЗЖБИ"	0	0	0	0
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	5,6	0	9,45	15,05
82	ОАО "КОРМЗ"	3,4	0	0	3,4
83	ОАО "КДВ Кемерово"	2	0	2	4
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0	0	0	0
85	Компания "КМПК"	0	0	0	0
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,45	0,09	0	1,54
87	ООО "Сибтехсервис-1"	1,1	0	0	1,1
88	Котельная № 1	0,696	0,163	0	0,859
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,8	0	0	0,8
90	Котельная ОСК-1	1	0	0	1
91	Котельная НФС-1	0,5	0	0	0,5
92	Котельная НФС-2	1,64	0	0	1,64
93	Котельная ПЦС	0,5	0	0	0,5
94	Котельная ОСК-2	0,5	0	0	0,5
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,03	0	0	0,03
96	ЦТП в квартале №11	0	0	0	0
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0	0	0	0
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0	0	0	0
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	0	0	57	57
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0	0	32,1	32,1
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	3,2	0	0	3,2
102	Муниципальная котельная № 16				
103	Муниципальная котельная № 67	0	0	0	0
104	Муниципальная котельная № 68	0	0	0	0

ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные	**76,96**	**1,40**	**328,40**	**406,76**
ИТОГО по теплоснабжающим организациям	**1567,44**	**277,10**	**783,74**	**2628,27**

1.2.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии

В таблице 1-10, годовое потребление (сбыт) принят согласно предоставленным теплоснабжающей организацией исходным данным.

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года представлена:

– в таблице 1-10 – в разрезе источников тепловой энергии;

– в разделе 5.5 Главы 1 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения крупных городов, развитие территорий с присоединением перспективных потребителей далеко не всегда приводит к увеличению полезного отпуска потребителям тепловой энергии. На величину потребления существенное влияние оказывают факторы:

– фактические температуры наружного воздуха за отопительный период;

– продолжительность отопительного периода;

– реализация энергосберегающих мероприятий в рамках городских и краевых программ (в настоящее время реализуется долгосрочная целевая программа «Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс, энергосбережение и повышение энергоэффективности Кузбасса на 2014-2021 годы», утвержденная Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 24.10.2013 №458), а также реализация энергосберегающих мероприятий в частном порядке (собственниками зданий и квартир);

Таблица 1-10 – Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии в период 2015-2019 гг.

№	Наименование теплоисточника	Полезный отпуск тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год					Фактические потери при передаче тепловой энергии (горячая вода), Гкал/год					Отпуск в сеть тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																
1	Кемеровская ГРЭС	1 813 955	1 975 165	2 015 357	2 250 484	1 938 473	390 731	394 401	428 149	452 242	461 626	2 252 492	2 481 112	2 468 126	2 822 380	2 535 849
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	1 027 995	1 141 016	1 069 170	1 048 019	908 408	233 710	236 544	258 114	273 676	277 603	1 274 562	1 430 015	1 329 952	1 382 045	1 237 397
3	Кемеровская ТЭЦ	492 212	529 421	536 961	573 343	505 765	135 527	166 523	126 573	170 576	177 421	637 963	702 638	690 102	751 844	690 500
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		**2 841 950**	**3 116 181**	**3 084 527**	**3 298 503**	**2 846 881**	**624 441**	**630 945**	**686 263**	**725 918**	**739 230**	**3 527 054**	**3 911 127**	**3 798 078**	**4 204 425**	**3 773 246**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		**492 212**	**529 421**	**536 961**	**573 343**	**505 765**	**135 527**	**166 523**	**126 573**	**170 576**	**177 421**	**637 963**	**702 638**	**690 102**	**751 844**	**690 500**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		**3 334 161**	**3 645 602**	**3 621 487**	**3 871 847**	**3 352 646**	**759 968**	**797 468**	**812 837**	**896 494**	**916 651**	**4 165 017**	**4 613 765**	**4 488 180**	**4 956 269**	**4 463 746**
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	0	205	501	311	393	0	5	14	12	10	0	211	514	323	404
5	Котельная № 6		2 351	2 330	2 293	2 049	150	156	106	94	86	0	2 507	2 436	2 387	2 135
6	Котельная № 7		706	813	772	715	62	65	61	81	77	0	770	874	853	791
7	Котельная № 8		627	546	625	616	67	70	61	66	59	0	697	607	691	675
8	Котельная № 9					484	0	0	0	0	23	0	0	0	0	508
9	Котельная № 11					2 425	0	0	0	0	117	0	0	0	0	2 541
10	Котельная № 14					1 275	0	0	0	0	32	0	0	0	0	1 307
11	Котельная № 15		391	384	429	306	60	66	38	37	25	0	458	422	466	331
12	Котельная № 17		755	840	874	739	53	58	3	61	47	0	813	843	935	786
13	Котельная № 26		11 283	11 232	12 306	10 806	390	398	484	485	453	0	11 681	11 717	12 791	11 259
14	Котельная № 27		100 896	98 054	106 957	97 977	15 502	17 975	13 990	13 475	10 045	0	118 871	112 044	120 432	108 022
15	Котельная № 31		2 398	2 207	2 308	2 120	436	491	496	474	429	0	2 888	2 703	2 782	2 550
16	Котельная № 34		142	150	181	198	19	21	19	19	17	0	164	169	200	215
17	Котельная № 35		8 303	10 319	13 382	14 554	2 143	2 225	2 238	2 092	1 842	0	10 527	12 558	15 474	16 397
18	Котельная № 38		3 338	3 565	3 700	3 268	548	603	624	591	546	0	3 942	4 190	4 290	3 814
19	Котельная № 42		461	469	505	412	60	66	37	47	42	0	526	506	552	454
20	Котельная № 43		1 246	1 381	1 390	1 299	41	45	41	33	36	0	1 291	1 423	1 423	1 335
21	Котельная № 45		78 411	76 416	83 598	77 416	17 208	18 423	15 050	15 200	13 471	0	96 835	91 466	98 798	90 887
22	Котельная № 47		380	367	401	364	0	0	0	0	0	0	380	367	401	364
23	Котельная № 56		440	486	554	457	0	0	3	3	3	0	440	488	557	460
24	Котельная № 60		131	133	133	133	13	14	11	12	11	0	145	144	145	144
25	Котельная № 65		431	423	423	1 136	56	60	62	80	54	0	491	485	503	1 190
26	Котельная № 66		1 230	1 194	1 356	257	8	10	4	7	5	0	1 240	1 199	1 363	263

27	Котельная № 91		306	316	294	476	12	12	0	13	23	0	317	316	307	500
28	Котельная № 92		2 358	2 354	2 346	2 355	568	584	277	301	273	0	2 942	2 632	2 647	2 628
29	Котельная № 96		1 750	1 748	1 859	1 718	554	610	518	527	477	0	2 360	2 266	2 387	2 196
30	Котельная № 97		1 621	1 694	1 643	1 495	344	357	215	269	221	0	1 978	1 910	1 912	1 715
31	Котельная № 101		2 749	2 167	2 280	2 116	502	521	361	291	294	0	3 269	2 528	2 571	2 409
32	Котельная № 102		395	397	445	386	42	43	35	41	38	0	438	432	486	424
33	Котельная № 103		1 078	1 182	1 381	1 013	168	175	160	188	173	0	1 253	1 342	1 569	1 186
34	Котельная № 110		264	245	254	220	18	20	20	21	19	0	284	265	275	239
35	Котельная № 112		2 239	2 032	2 040	1 799	348	361	301	313	269	0	2 600	2 332	2 353	2 068
36	Котельная № 114		125	3 742	8 668	11 089	0	10	326	61	337	0	135	4 068	8 728	11 426
37	Котельная № 118		4 227	4 449	4 579	4 621	1 145	1 164	1 466	1 126	1 035	0	5 391	5 915	5 706	5 656
38	Котельная № 122		328	327	327	355	61	68	30	34	34	0	396	357	361	390
39	Котельная № 123		25 408	23 560	25 788	24 422	5 164	5 460	4 636	4 517	4 029	0	30 868	28 196	30 305	28 451
40	Котельная № 141		181	181	180	180	9	10	28	20	17	0	191	209	200	197
41	Котельная № 163		1 022	1 254	1 152	1 108	66	67	84	91	83	0	1 089	1 338	1 243	1 191
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		**0**	**3 683**	**3 689**	**3 690**	**3 379**	**280**	**291**	**228**	**241**	**222**	**0**	**3 974**	**3 917**	**3 931**	**3 601**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		**0**	**253 895**	**252 887**	**281 305**	**264 492**	**45 479**	**49 850**	**41 520**	**40 390**	**34 326**	**0**	**303 745**	**294 407**	**321 695**	**298 818**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		**0**	**205**	**501**	**311**	**393**	**0**	**5**	**14**	**12**	**10**	**0**	**211**	**514**	**323**	**404**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		**0**	**0**	**0**	**0**	**4 184**	**0**	**0**	**0**	**0**	**172**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4 356**
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		**0**	**257 784**	**257 077**	**285 306**	**272 448**	**45 759**	**50 146**	**41 762**	**40 643**	**34 730**	**0**	**307 929**	**298 839**	**325 949**	**307 178**
Котельные ОАО «СКЭК»																
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	139 325	140 093	130 649	148 212	146 710	0	0	0	0	0	139 325	140 093	130 649	148 212	146 710
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	16 721	16 813	15 680	17 788	17 489	0	0	0	0	0	16 721	16 813	15 680	17 788	17 489
44	Котельная № 10 ст. Латыши	1 426	1 434	1 337	1 517	1 502	0	0	0	0	0	1 426	1 434	1 337	1 517	1 502
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		**157 472**	**158 340**	**147 667**	**167 517**	**165 701**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**157 472**	**158 340**	**147 667**	**167 517**	**165 701**
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»																
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	14 152	14 152	14 152	13 880	13 661	50	50	50	322	541	14 202	14 202	14 202	14 202	14 202
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	28 971	28 971	28 971	28 414	27 967	102	102	102	659	1 107	29 073	29 073	29 073	29 073	29 073
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	13 037	13 037	13 037	12 787	12 586	46	46	46	296	498	13 083	13 083	13 083	13 083	13 083
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	0	0	8 929	8 758	8 620	0	0	32	203	341	0	0	8 961	8 961	8 961
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		**56 160**	**56 160**	**65 089**	**63 839**	**62 833**	**198**	**198**	**230**	**1 480**	**2 486**	**56 358**	**56 358**	**65 319**	**65 319**	**65 319**

– установка приборов учета тепловой энергии у потребителей, которая частично сопровождается установкой автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов, что в совокупности приводит к снижению потребления тепловой энергии.

На рисунках ниже по наиболее крупным источникам теплоснабжения представлена динамика изменения следующих показателей:

1) полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям.

2) фактическая тепловая нагрузка;

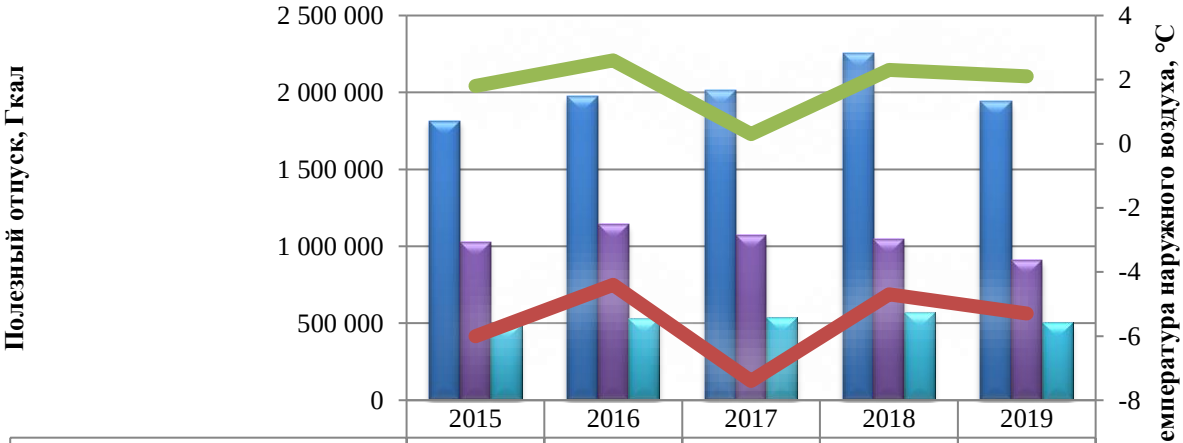
3) договорная тепловая нагрузка;

4) средняя температура наружного воздуха за отопительный период;

5) среднегодовая температура наружного воздуха;

6) Продолжительность отопительного периода.

На рисунках 1-3, 1-4 для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии приведены зависимости полезного отпуска за 5 последних лет от средней температуры наружного воздуха и от продолжительности отопительного периода.



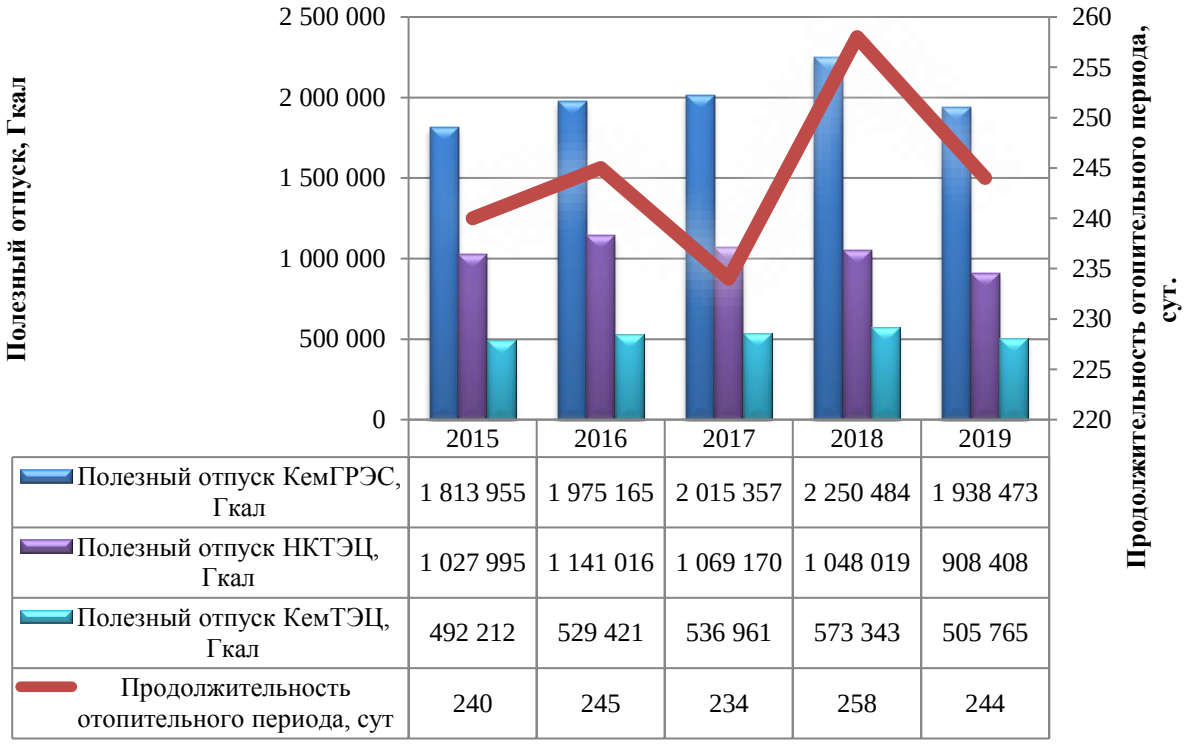
	2015	2016	2017	2018	2019
Полезный отпуск КемГРЭС, Гкал	1 813 955	1 975 165	2 015 357	2 250 484	1 938 473
Полезный отпуск НКТЭЦ, Гкал	1 027 995	1 141 016	1 069 170	1 048 019	908 408
Полезный отпуск КемТЭЦ, Гкал	492 212	529 421	536 961	573 343	505 765
Средняя температура наружного воздуха за отопительный период, °С	-6,0	-4,4	-7,4	-4,7	-5,3
Среднегодовая температура наружного воздуха, °С	1,8	2,6	0,3	2,3	2,1

Рисунок 1-6 – Зависимость полезного отпуска за 5 последних лет от средней температуры наружного воздуха для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Кемеровская ГРЭС

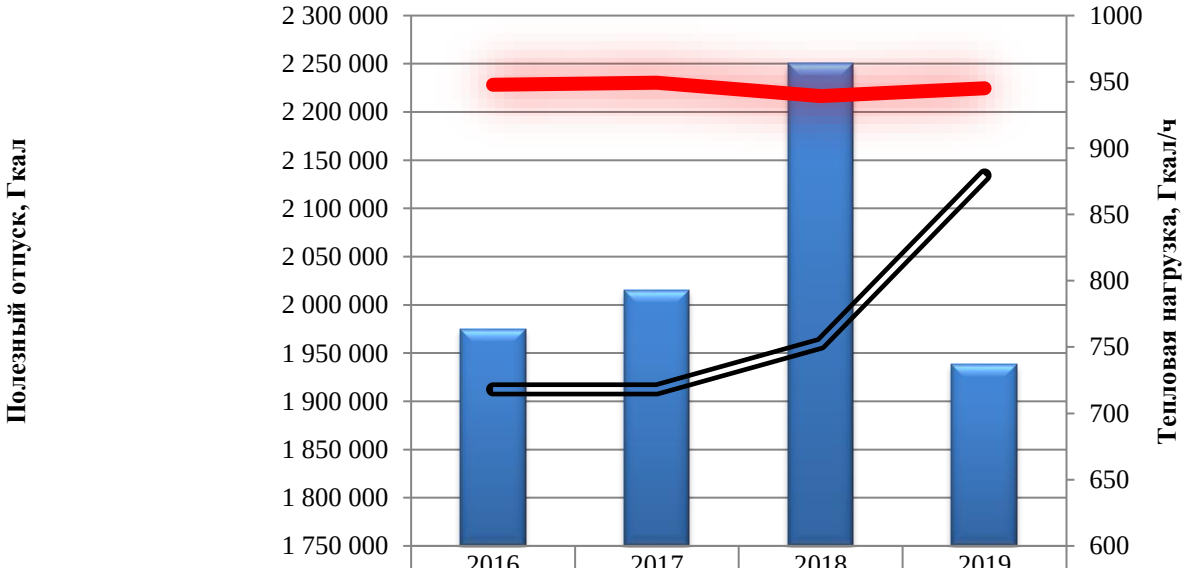
На рисунке 1-5 представлена динамика полезного отпуска от показателей тепловой

нагрузки (фактической и договорной) по системе теплоснабжения на базе КемГРЭС, в период 2015-2019 гг.



	2015	2016	2017	2018	2019
Полезный отпуск КемГРЭС, Гкал	1 813 955	1 975 165	2 015 357	2 250 484	1 938 473
Полезный отпуск НКТЭЦ, Гкал	1 027 995	1 141 016	1 069 170	1 048 019	908 408
Полезный отпуск КемТЭЦ, Гкал	492 212	529 421	536 961	573 343	505 765
Продолжительность отопительного периода, сут	240	245	234	258	244

Рисунок 1-7 – Зависимость полезного отпуска за 5 последних лет от продолжительности отопительного периода для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии



	2016	2017	2018	2019
Полезный отпуск, Гкал	1 975 165	2 015 357	2 250 484	1 938 473
Договорная нагрузка, Гкал/ч	947,751	949,368	939,293	945,221
Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	718,067	718,067	752,555	879,435

Рисунок 1-8 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2016-2019 гг., в зоне действия Кемеровской ГРЭС

За указанный период зафиксировано увеличение расчетной нагрузки потребителей. При дальнейших актуализациях предлагается продолжить отслеживание динамики расчетной нагрузки.

В зоне действия КемГРЭС за последние 4 года, в целом прослеживается тренд увеличения полезного отпуска, что связано:

1) С повышением показателя заселенности многоквартирных домов;

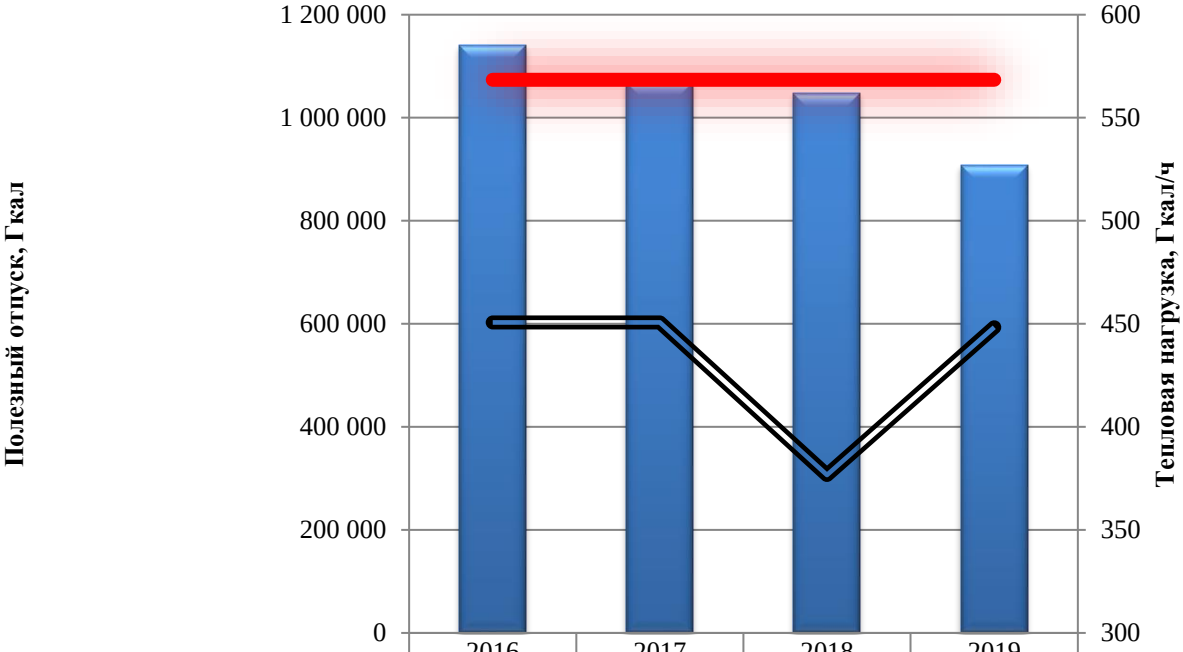
2) Подключении районов новой застройки к КемГРЭС.

Снижение полезного отпуска в 2019 г. связано с сокращением отопительного сезона до 244 дней.

На расчетный период Схемы теплоснабжения предполагается сохранение роста полезного отпуска, что связано с интенсивным развитием левого берега г. Кемерово.

Ново-Кемеровская ТЭЦ

На рисунке 1-6 представлена динамика полезного отпуска от показателей тепловой нагрузки (фактической и договорной) по системе теплоснабжения на базе НКТЭЦ, в период 2016-2019 гг.



	2016	2017	2018	2019
Полезный отпуск, Гкал	1 141 016	1 069 170	1 048 019	908 408
Договорная нагрузка, Гкал/ч	568,418	568,418	568,418	568,418
Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	450,665	450,665	376,659	448,306

Рисунок 1-9 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2016-2019 гг., в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ

В зоне действия НКТЭЦ за последние 3 года, при умеренном подключении объектов нового строительства, системного роста фактической нагрузки на коллекторах и полезного

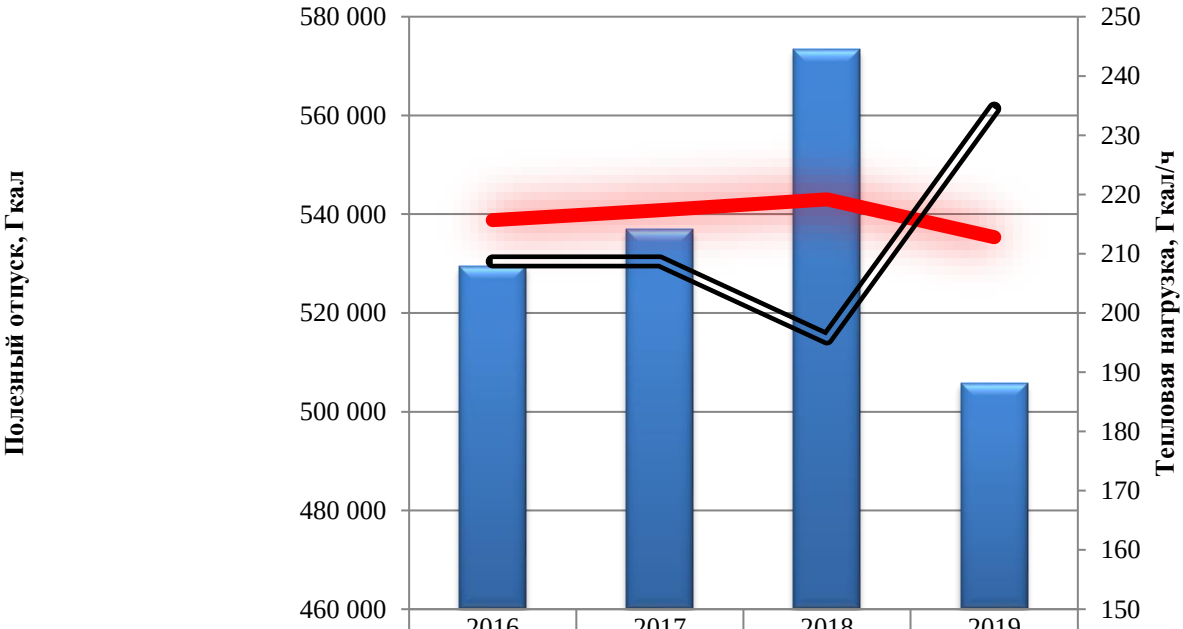
отпуска не происходит. Наиболее вероятным объяснением этому может служить повышение энергоэффективности существующих фондов (установка энергоэффективных окон, утепление фасадов зданий, ликвидация перетопов за счет внедрения современного высокоэффективного оборудования и т.п.), компенсирующее прирост потребления новостроек.

Кемеровская ТЭЦ

На рисунке 1-7 представлена динамика полезного отпуска от показателей тепловой нагрузки (фактической и договорной) по системе теплоснабжения на базе КемТЭЦ, в период 2016-2019 гг.

За указанный период зафиксировано снижение расчетной нагрузки потребителей при увеличении договорной нагрузки и возрастании полезного отпуска. Дальнейшее увеличение полезного отпуска на расчетный период схемы теплоснабжения ожидается в связи с переключением потребителей котельных №№ 27 и 45 в 2020 г. на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

При дальнейших актуализациях Схемы теплоснабжения предлагается продолжить отслеживание динамики расчетной нагрузки.



	2016	2017	2018	2019
Полезный отпуск, Гкал	529 421	536 961	573 343	505 765
Договорная нагрузка, Гкал/ч	215,649	217,327	219,174	212,785
Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	208,677	208,677	195,700	234,493

Рисунок 1-10 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2016-2019 гг., в зоне действия Кемеровской ТЭЦ

Таблица 1-11 – Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения	46,070	47,392	51,677	28,891	36,881	28,621	28,766	34,002	26,564	16,656	16,138	14,693	18,518	12,653
то же накопительным итогом, в том числе:	46,070	93,462	145,139	174,030	210,911	239,532	268,298	302,300	328,864	345,520	361,658	376,351	394,868	407,521
отопление и вентиляция	41,698	84,567	131,428	156,887	189,359	214,349	240,028	269,619	292,664	307,023	320,880	333,309	348,796	359,378
горячее водоснабжение	4,372	8,895	13,711	17,143	21,552	25,183	28,270	32,680	36,200	38,497	40,778	43,042	46,072	48,143
Многоэтажный жилищный фонд	19,799	38,506	57,957	75,616	98,168	116,385	131,364	153,347	170,893	182,312	193,679	205,047	220,410	230,843
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,223	3,228	7,059	5,436	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Всего по поселению, в том числе:	46,070	47,392	51,677	28,891	36,881	28,621	28,766	34,002	26,564	16,656	16,138	14,693	18,518	12,653
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	19,799	18,707	19,451	17,659	22,552	18,217	14,979	21,983	17,546	11,419	11,368	11,368	15,363	10,433
0201005	0,528	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401008	0,000	0,000	2,663	0,246	0,246	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501009	1,632	2,771	0,000	0,000	4,599	0,000	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
0101042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401030	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101060	2,628	2,226	2,209	2,209	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0501010	0,000	0,000	0,145	0,145	0,145	2,049	2,049	2,049	2,049	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
0501002	1,224	2,380	0,281	0,289	0,901	0,978	0,774	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0349002	2,159	2,329	3,434	4,471	2,848	7,684	1,964	4,131	5,619	1,071	1,071	1,071	5,066	0,000
0201010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101038	3,800	1,581	0,000	0,000	6,622	0,000	0,000	5,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101030	2,567	0,000	1,641	0,714	1,292	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101065	0,000	3,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101002	1,233	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201004	0,000	0,000	0,000	4,590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201001	2,210	1,760	3,145	0,731	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201013	1,369	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0201012	0,451	0,204	0,000	0,000	0,000	0,119	0,255	0,255	0,255	0,255	0,204	0,204	0,204	0,340
0501005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,646	0,646	0,646	0,646	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
0501007	0,000	0,000	0,136	0,136	1,564	1,564	1,564	1,564	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
0101037	0,000	1,386	1,369	1,335	1,615	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401024	0,000	0,000	0,558	0,558	0,558	0,842	0,842	0,842	0,842	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
0401055	0,000	1,029	2,077	0,394	0,394	0,667	0,667	0,667	0,667	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534

0401014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0208002	0,000	0,000	1,617	1,617	1,617	3,432	3,432	3,432	3,432	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745
Кедровка	0,000	0,000	0,151	0,151	0,151	0,018	0,018	0,018	0,018	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Промышленновский	0,000	0,000	0,091	0,091	0,091	0,219	0,219	0,219	0,219	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
0101048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401071	0,000	0,000	-0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101015	0,000	-0,017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401051	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401004	0,000	0,000	-0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401035	0,000	0,000	-0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0601016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301015	0,000	0,000	0,000	-0,016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0401047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101046	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0301019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0101068	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой энергии

Статистический анализ изменения полезного отпуска потребителям в зоне ТЭЦ, представленный в разделе 1.2.2 не демонстрирует явной динамики увеличения показателя. За последние годы, при интенсивном темпе подключения объектов нового строительства, стабильного системного роста отпуска тепловой энергии не происходит.

Основные причины:

– повышение энергоэффективности существующих потребителей (как реконструкция теплопотребляющих установок, так и реконструкция ограждающих конструкций);

– выбытие существующих потребителей (как правило, малоэтажная жилая застройка, не отвечающая современным требованиям энергоэффективности и безопасности, предъявляемым к жилому фонду);

– новые здания при вводе в эксплуатацию не потребляют тепловую энергию в заявленном договором теплоснабжения объеме.

Влияние указанных факторов может компенсировать прирост потребления тепловой энергии новостройками, что является довольно частой ситуацией для крупных городов России. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что в период 2019-2023 гг. существенного увеличения полезного отпуска происходить не будет. В случае дальнейшего увеличения полезного отпуска, необходимо будет пересмотреть прогнозы по величине полезного отпуска на расчетный период, что подлежит уточнению при последующих актуализациях проекта.

На период 2020-2023 гг. для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК» с целью синхронизации данных полезного отпуска принятых в тарифных заявках и материалов схемы теплоснабжения, полезный отпуск принят по данным теплоснабжающей организации.

2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В настоящем разделе приведены существующие и перспективные технологически изолированные зоны действия (системы теплоснабжения) в границах города Кемерово.

Зоны действия всех источников тепловой энергии (мощности) приведены по состоянию на конец 2019 года (на 01.01.2020 г.)

Энергоисточники ООО «СГК» обеспечивают потребителей:

– на правом берегу р. Томь – в Кировском и Рудничном районах;

– на левом берегу р. Томь – в Заводском, Центральном, Ленинском районах.

Распределение зон действия остальных тепло-, энергоисточников приведено в таблице 2-1. Графически зоны действия приведены на рисунках 2-1 – 2-56.

2.1.1. Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-1)

Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ является совместной и образована двумя источниками комбинированный выработки тепловой и электрической энергий (рисунок 6-1). Для более точного определения границ зон ЕТО №№ 01 и 02 АО «Кемеровская генерация» в состав которых входят системы теплоснабжения СЦТ-1 и СЦТ-2 рисунок 6-1 приведен в электронном растровом виде как приложение № 1 к Главе 15.

Установленная тепловая мощность Кемеровской ГРЭС – 1540 Гкал/ч, Ново-Кемеровской ТЭЦ – 1449 Гкал/ч. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности филиала АО "Кузбассэнерго" – "Кемеровская теплосетевая компания", ООО «Теплоснаб» и АО «Теплоэнерго». На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей тепловой энергии и переключения потребителей котельных на источники комбинированный выработки тепловой и электрической энергий:

– в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– в течении 2022 г. потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО

«ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– в течении 2022 г. потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– в течении 2020 г. потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

2.1.2. Зона действия системы Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-2)

Зона действия Кемеровской ТЭЦ (рисунок 6-1) образована единственным источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Тепловые сети СЦТ-2 находятся в эксплуатационной ответственности филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб» и АО «Теплоэнерго». Установленная тепловая мощность Кемеровской ТЭЦ – 749 Гкал/ч.

На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей тепловой энергии и переключения потребителей следующих котельных на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ:

– в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго»;

– в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго».

Таблица 2-1 – Зоны действия тепло-, энергоисточников г. Кемерово

№	Наименование теплоисточника	Адрес	Район теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		
				в горячей воде	в паре (т/ч)	СУММА
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»						
1	Кемеровская ГРЭС	г. Кемерово, ул. Станционная, 17	Заводский, Ленинский, Центральный	1130	410	1540
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	г. Кемерово, ул. Грузовая, 1Б	Заводский, Ленинский, Центральный	832,5	616,5	1449
3	Кемеровская ТЭЦ	г. Кемерово, ул. Кировская, д.1	Кировский, Рудничный	400	349	749
Котельные						
Котельные АО «Теплоэнерго»						
4	Котельная № 4	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 7	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,327	0	0,327
5	Котельная № 6	г. Кемерово, ул. Щегловская, 2	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,496	0	1,496
6	Котельная № 7	г. Кемерово, ул. Щегловская, 30	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,533	0	0,533
7	Котельная № 8	г. Кемерово, Осенний бульвар, 4а	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,516	0	0,516
8	Котельная № 9	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,722	0	0,722
9	Котельная № 11	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	3,809	0	3,809
10	Котельная № 14	г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,41	0	1,41
11	Котельная № 15	г. Кемерово, Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	Рудничный	0,602	0	0,602
12	Котельная № 17	г. Кемерово, Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	Кировский	0,86	0	0,86
16	Котельная № 26	г. Кемерово, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	Центральный	5,16	0	5,16
17	Котельная № 27	г. Кемерово, Сосновый бульвар, 12	Рудничный	70	0	70
18	Котельная № 31	г. Кемерово, ул. Вахрушева, 6	Рудничный	2,752	0	2,752

19	Котельная № 34	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	Рудничный	0,622	0	0,622
20	Котельная № 35	г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3	Рудничный	4,6	0	4,6
21	Котельная № 38	г. Кемерово, ул. Авроры, 16	Рудничный	4,263	0	4,263
22	Котельная № 42	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	Заводский	0,326	0	0,326
23	Котельная № 43	г. Кемерово, Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	Заводский	0,74	0	0,74
24	Котельная № 45	г. Кемерово, ул. Терешковой, 8	Рудничный	0	52,5	52,5
25	Котельная № 47	г. Кемерово, ул. Бийская, *37*	Заводский	0,36	0	0,36
27	Котельная № 56	г. Кемерово, Западнее жилого дома № 23 по ул. Пригородная	Заводский	0,4	0	0,4
28	Котельная № 60	г. Кемерово, ул. Муромцева, 2в	Заводский (ж.р. Ягуновский и Пионер)	0,062	0	0,062
29	Котельная № 91	г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5	Заводский	0,258	0	0,258
30	Котельная № 65	г. Кемерово, ул. Греческая деревня, 157б	Рудничный	1,586	0	1,586
31	Котельная № 66	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 275 по ул. Греческая деревня	Рудничный	0,53	0	0,53
32	Котельная № 92	г. Кемерово, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	Заводский (ж.р. Ягуновский и Пионер)	1,41	0	1,41
33	Котельная № 96	г. Кемерово, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	Заводский (ж.р. Ягуновский и Пионер)	1,788	0	1,788
34	Котельная № 97	г. Кемерово, пер. Центральный, 17	Заводский (ж.р. Ягунов-ский и Пионер)	0,86	0	0,86
35	Котельная № 101	г. Кемерово, ул. Шахтерская, 3а	Рудничный	2,752	0	2,752
36	Котельная № 102	г. Кемерово, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	Рудничный	0,412	0	0,412
37	Котельная № 103	г. Кемерово, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	Рудничный	0,86	0	0,86
38	Котельная № 110	г. Кемерово, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	Рудничный	0,18	0	0,18
39	Котельная № 112	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	Рудничный	1,376	0	1,376
40	Котельная № 114	г. Кемерово, б-р Строителей, 65б	Ленинский	12,123	0	12,123
41	Котельная № 118	г. Кемерово, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	Рудничный	3,182	0	3,182
42	Котельная № 122	г. Кемерово, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	Заводский	0,43	0	0,43

43	Котельная № 123	г. Кемерово, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	Заводский	12,726	0	12,726
44	Котельная № 141	г. Кемерово, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	Заводский	0,11	0	0,11
46	Котельная № 163	г. Кемерово, ул. Энтузиастов, 1а	Заводский	0,722	0	0,722
Котельные ОАО «СКЭК»						
47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	г. Кемерово, ж.р. Кедровка, ул. Северная 1а	Рудничный (ж.р. Кедровка)	80	0	80
48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	г. Кемерово, Промышленовский, пер. 1-ый Варяжский 4а	Рудничный (ж.р. Промышленновский)	8,95	0	8,95
49	Котельная № 10 ст. Латыши	г. Кемерово, ст. Новые Латыши		1,22	0	1,22
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»						
50	Котельная на ул. Молодёжная, 1	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 1	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,285	0	0,285
51	Котельная на ул. Молодёжная, 3	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 3	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,285	0	0,285
52	Котельная на ул. Молодёжная, 5	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 5	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,395	0	0,395
53	Котельная на ул. Молодёжная, 7	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 7	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,559	0	0,559
54	Котельная на ул. Молодёжная, 9	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 9	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,482	0	0,482
55	Котельная на ул. Молодёжная, 11	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 11	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,482	0	0,482
56	Котельная на ул. Молодёжная, 13	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 13	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,482	0	0,482
57	Котельная на ул. Молодёжная, 15	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 15-17	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,963	0	0,963
58	Котельная на пр-т. Весенний, 3	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр-т. Весенний, 3	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,032	0	1,032
59	Котельная на пр-т. Весенний, 4	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр-т. Весенний, 4	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,187	0	1,187
60	Котельная на пр-т. Весенний, 6	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр-т. Весенний, 6	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,789	0	1,789
61	Котельная на б-р. Осенний 2А	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, б-р. Осенний 2А	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	2,4	0	2,4
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»						
62	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, 150 метров юго-восточнее пересечения ул.	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	6,36	0	6,36

		Академическая и ул. Уютная				
63	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №3	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	19,87	0	19,87
64	Котельная на б-р. Кедровый 2А	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №2, б-р. Кедровый 2А	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	6,36	0	6,36
65	Котельная на пр-т Весенний 7А	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №1, пр-т Весенний 7А	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	3,18	0	3,18

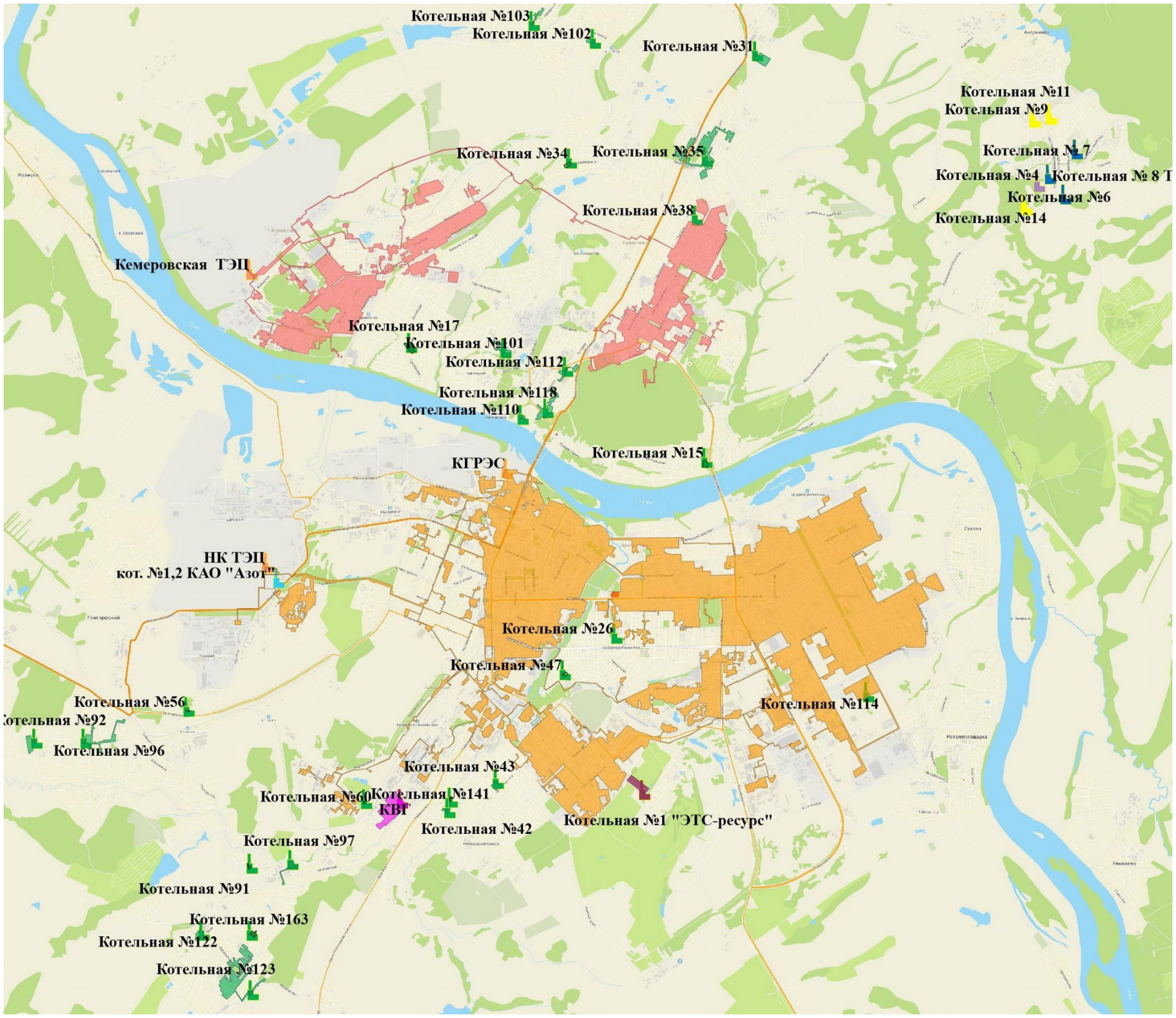


Рисунок 2-1 – Зона действия систем: СЦТ-1 «Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ» (левобережная часть города) и Кемеровской ТЭЦ (СЦТ-2), включающая системы СЦТ-15 и СЦТ-20 (правобережная часть города)

2.1.3. Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6)

Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,327 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-5).

2.1.4. Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-7)

Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,496 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-6).

2.1.5. Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-8)

Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,533 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-7).

2.1.6. Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-9)

Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,516 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-8).

2.1.7. Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-47)

Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,722 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-9).

Рисунок 2-2 – Зона действия котельной № 4 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

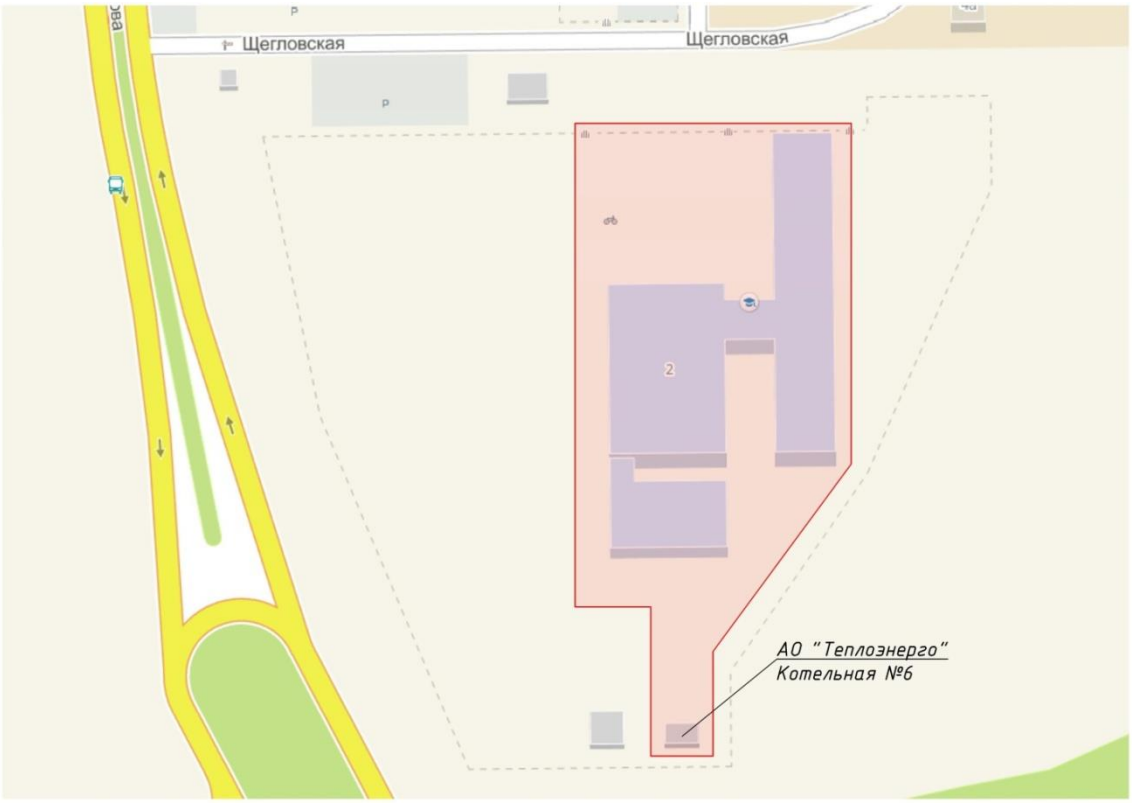


Рисунок 2-3 – Зона действия котельной № 6 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

Рисунок 2-4 – Зона действия котельной № 7 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

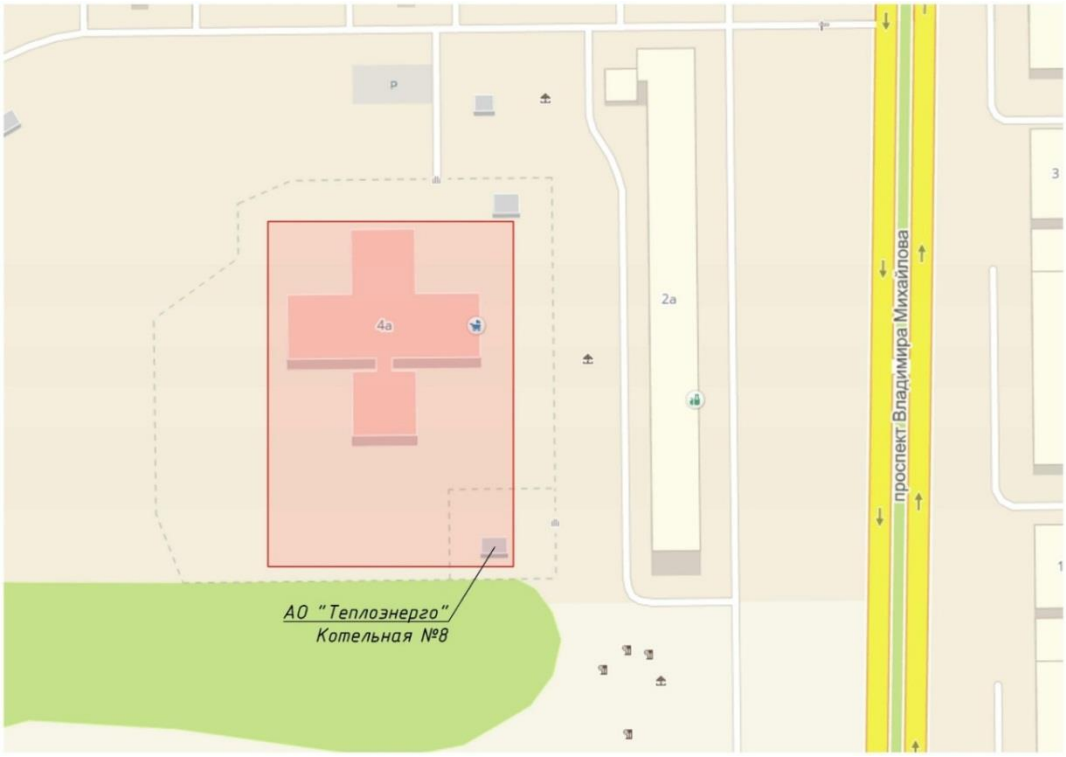


Рисунок 2-5 – Зона действия котельной № 8 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

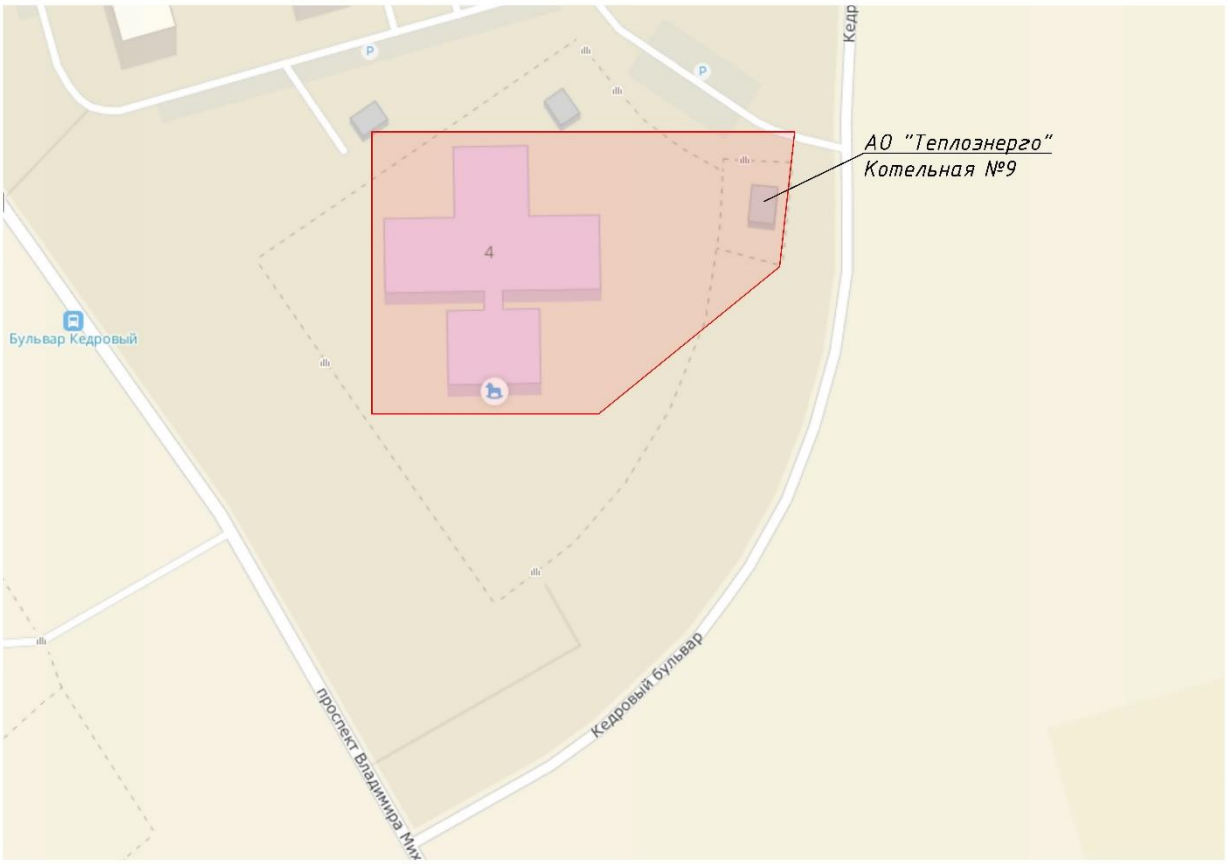


Рисунок 2-6 – Зона действия котельной № 9 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

2.1.8. Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-48)

Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 3,809 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-10).

2.1.9. Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-49)

Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,41 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-11).

2.1.10. Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-12)

Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-12). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,602 Гкал/ч.

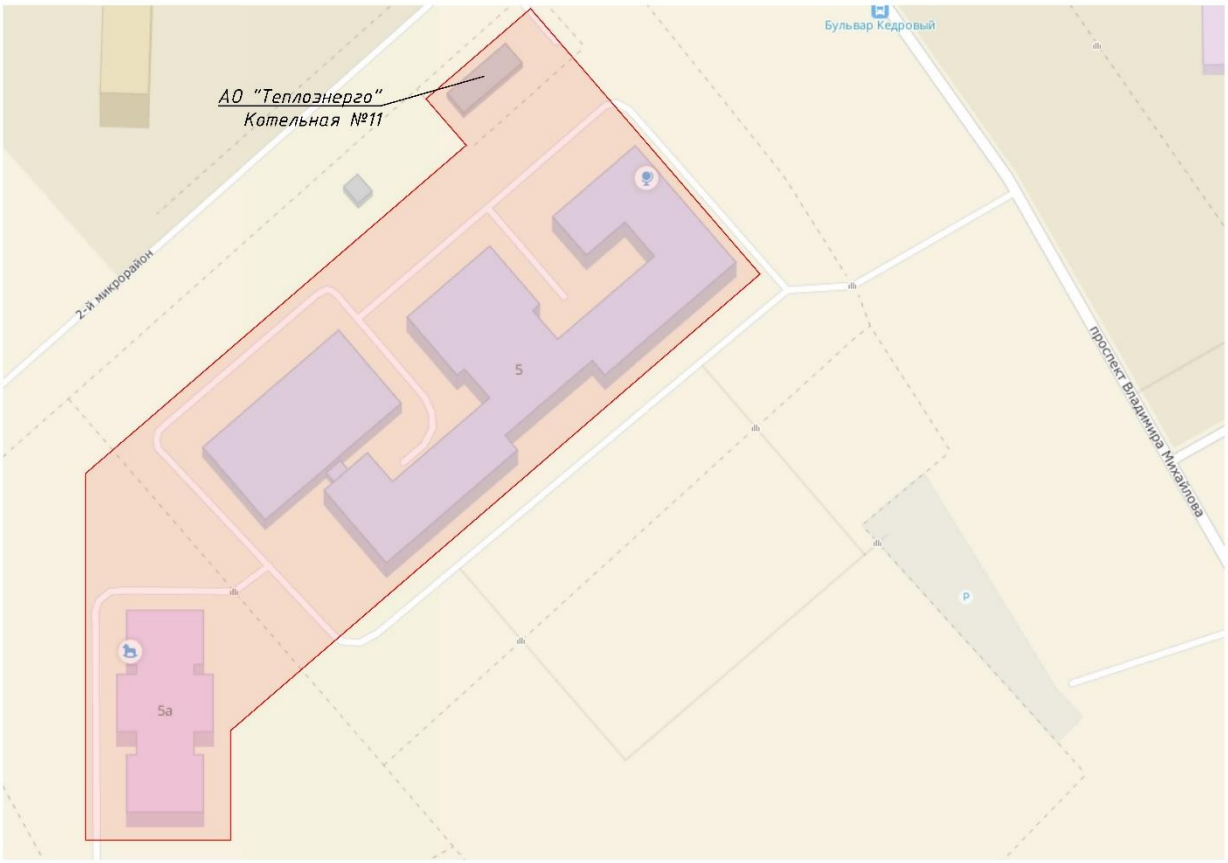


Рисунок 2-7 – Зона действия котельной № 11 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

Рисунок 2-8 – Зона действия котельной № 14 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

Рисунок 2-9 – Зона действия котельной № 15 Рудничный район (правобережная часть города

2.1.11. Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-13)

Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-13). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч.

2.1.12. Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24)

Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 5,16 Гкал/ч (рисунок 2-14).

На перспективу предполагается в течении 2022 г. переключение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

2.1.13. Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-16)

Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 2,752 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-15).

Рисунок 2-10 – Зона действия котельной № 17 Кировский район (правобережная часть города)

Рисунок 2-11 – Зона действия котельной № 26 Центральный район (левобережная часть города)

Рисунок 2-12 – Зона действия котельной № 31 Рудничный район (правобережная часть города

2.1.14. Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-17)

Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,622 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-16).

2.1.15. Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18)

Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-17). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 8,298 Гкал/ч.

На перспективу предполагается в течении 2022 г. переключение потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

2.1.16. Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19)

Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-18). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 4,263 Гкал/ч.

На перспективу предполагается в течении 2022 г. переключение потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

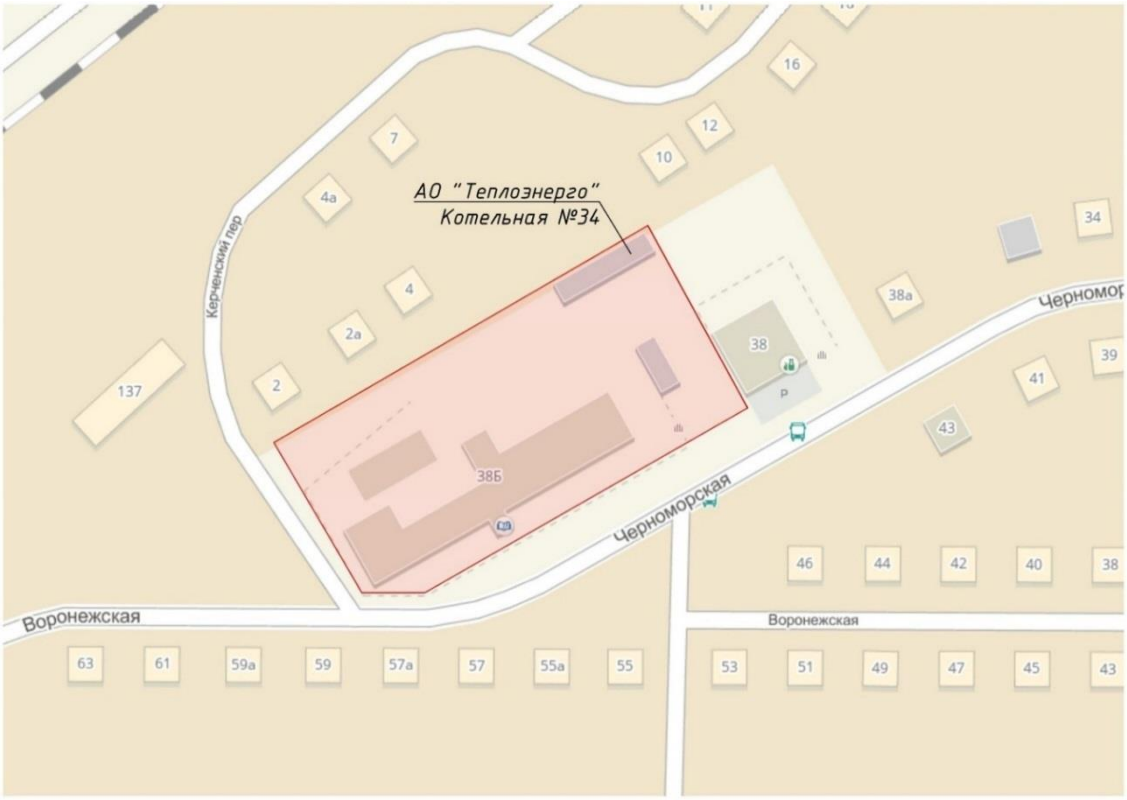


Рисунок 2-13 – Зона действия котельной № 34 Рудничный район (правобережная часть города)

Рисунок 2-14 – Зона действия котельной № 35 Рудничный район на 2019 год (правобережная часть города)

Рисунок 2-15 – Зона действия котельной № 38 Рудничный район (правобережная часть города)

2.1.17. Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-33)

Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,326 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-20).

2.1.18. Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-23)

Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,74 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-21).

2.1.19. Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34)

Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-22). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,36 Гкал/ч.

На перспективу предполагается в течении 2022 г. переключение потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

2.1.20. Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-31)

Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,4 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-23).

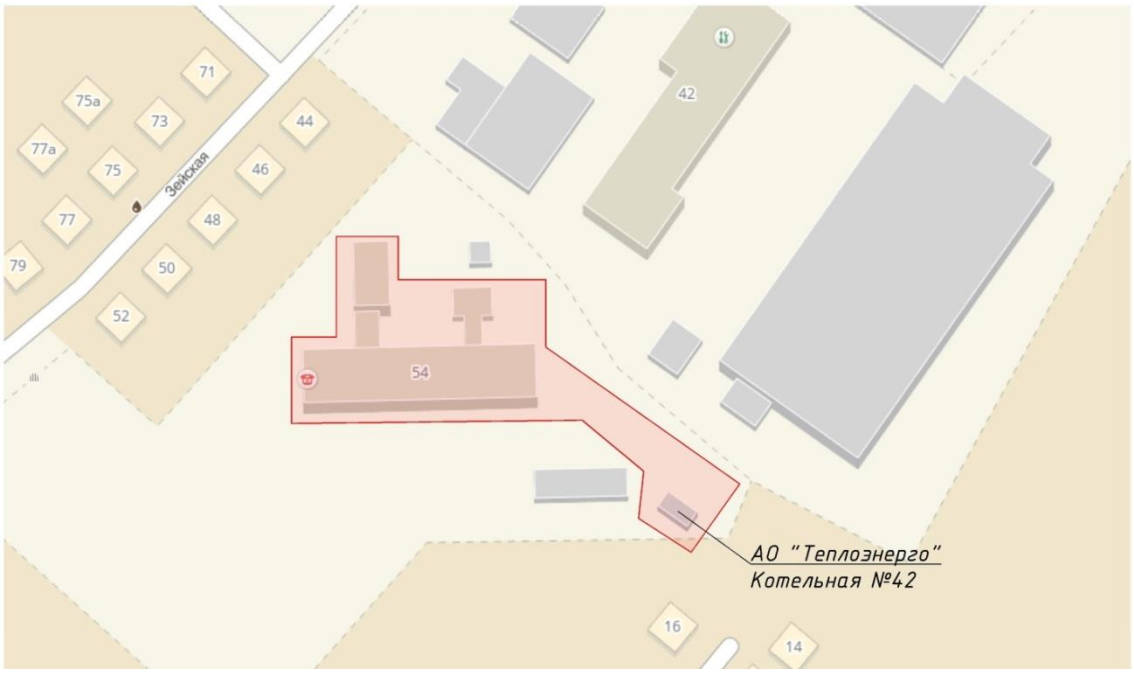


Рисунок 2-16 – Зона действия котельной № 42 Заводский район (левобережная часть города)

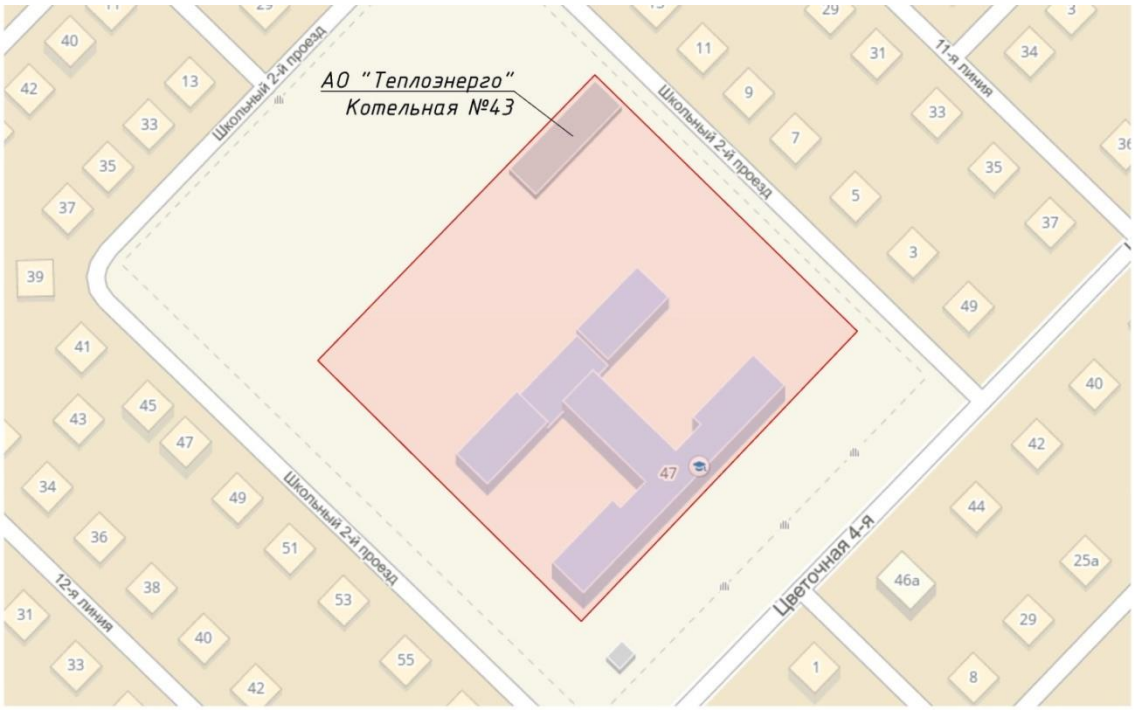


Рисунок 2-17 – Зона действия котельной № 43 Заводский район (левобережная часть города)

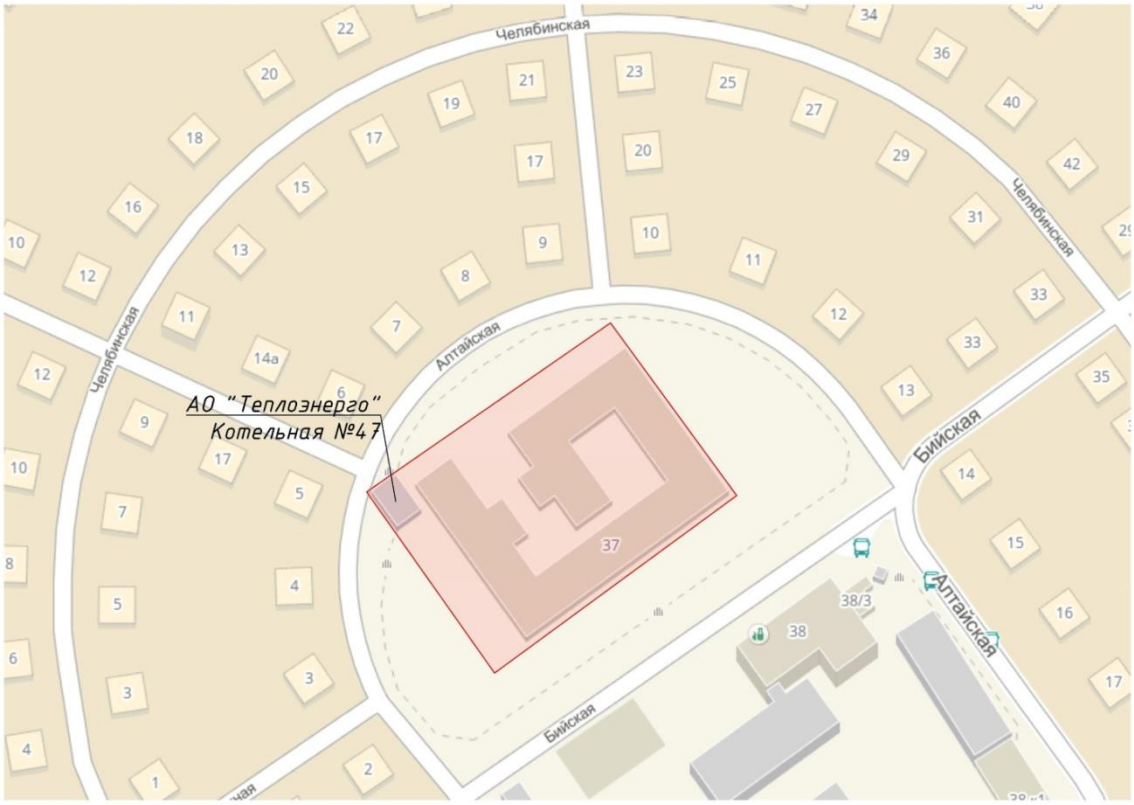


Рисунок 2-18 – Зона действия котельной № 47 Заводский район (левобережная часть города)

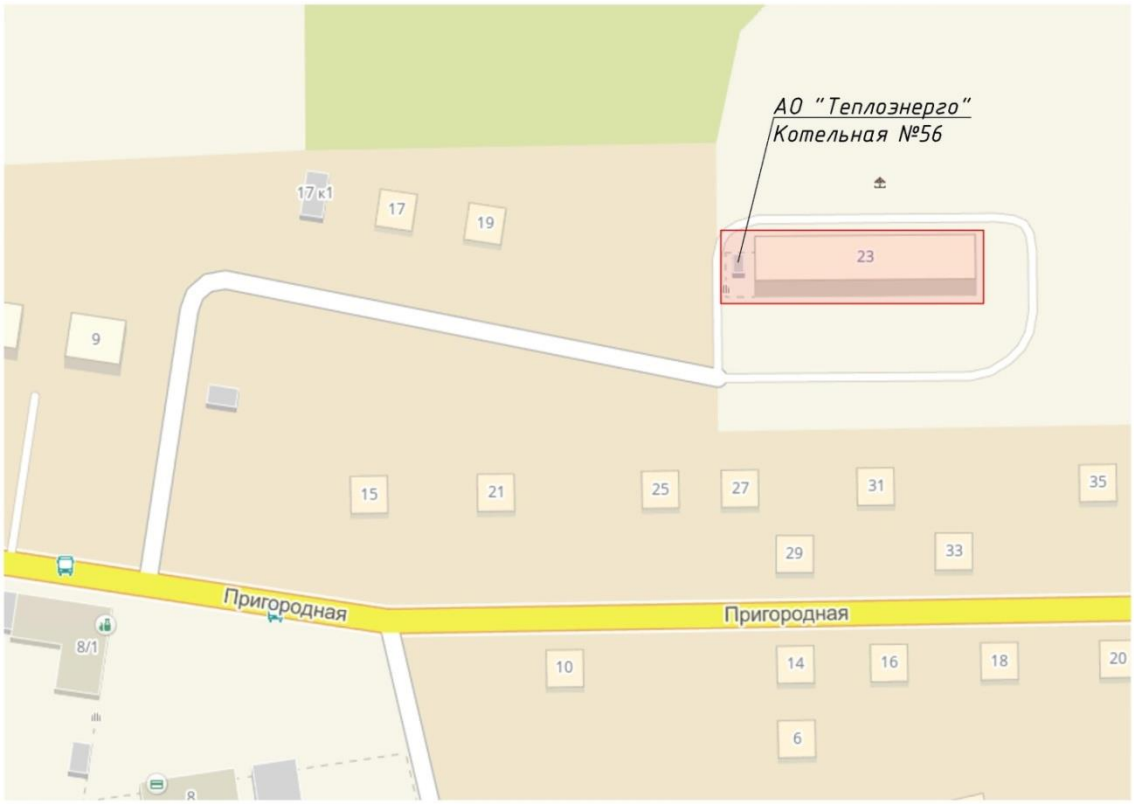


Рисунок 2-19 – Зона действия котельной № 56 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

2.1.21. Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-36)

Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,062 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-24).

2.1.22. Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-37)

Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-25). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,258 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

2.1.23. Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-21)

Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,586 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-26).

2.1.24. Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-22)

Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,53 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-27).

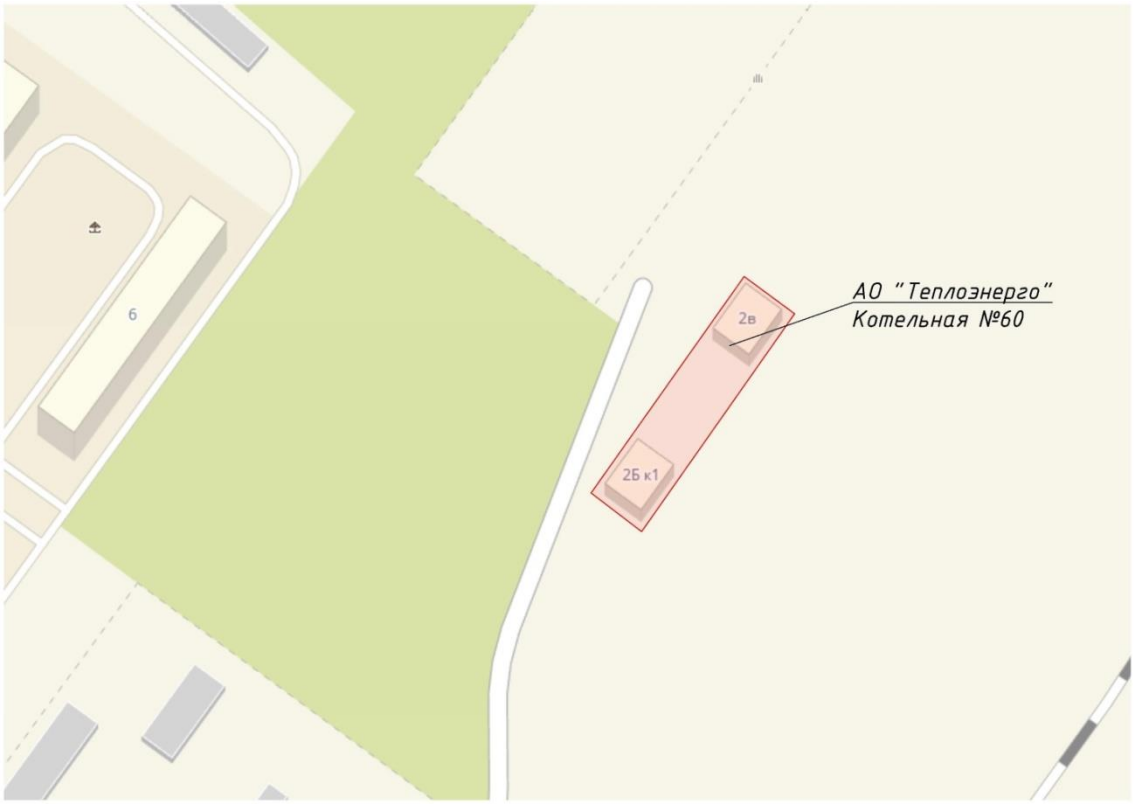


Рисунок 2-20 – Зона действия котельной № 60 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

Рисунок 2-21 – Зона действия котельной № 91 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

Рисунок 2-22 – Зона действия котельной № 65 ж.р. Кедровка, Промышленновский (правобережная часть города)

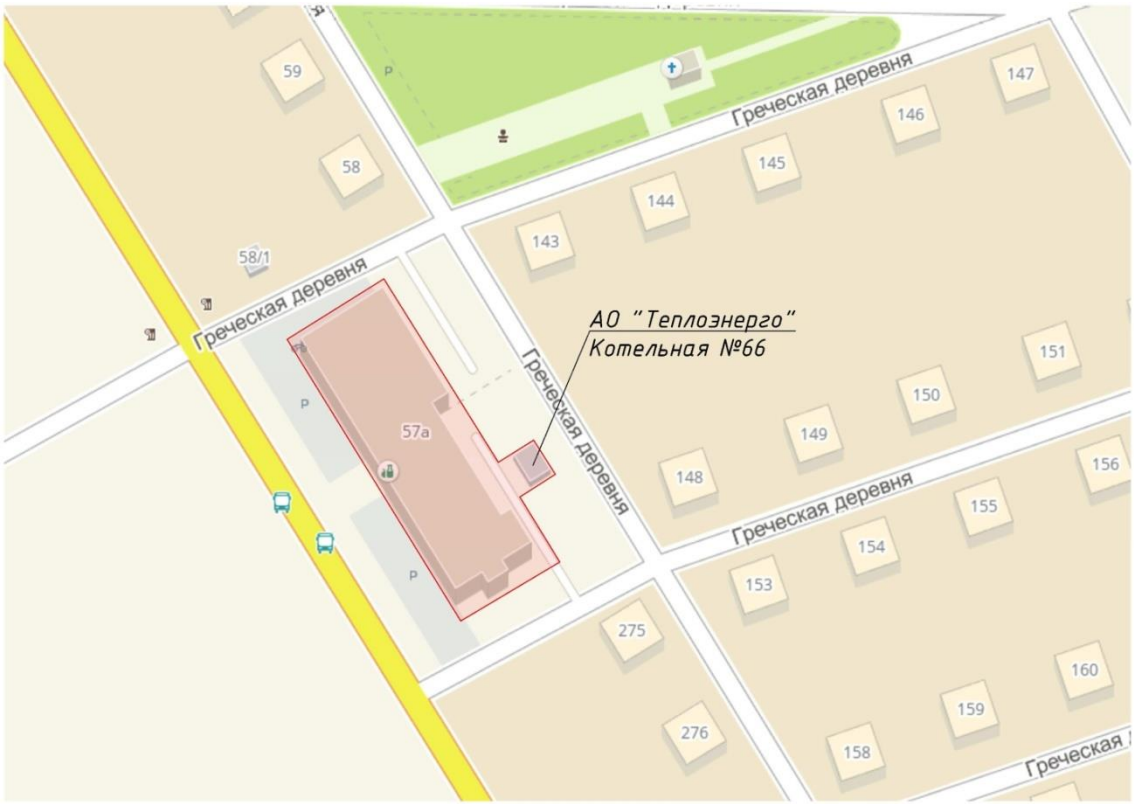


Рисунок 2-23 – Зона действия котельной № 66 ж.р. Кедровка, Промышленновский (правобережная часть города)

2.1.25. Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-30)

Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,41 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-28).

2.1.26. Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-29)

Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-29). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,788 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

2.1.27. Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-35)

Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-31). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

Рисунок 2-24 –Зона действия котельной № 92 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

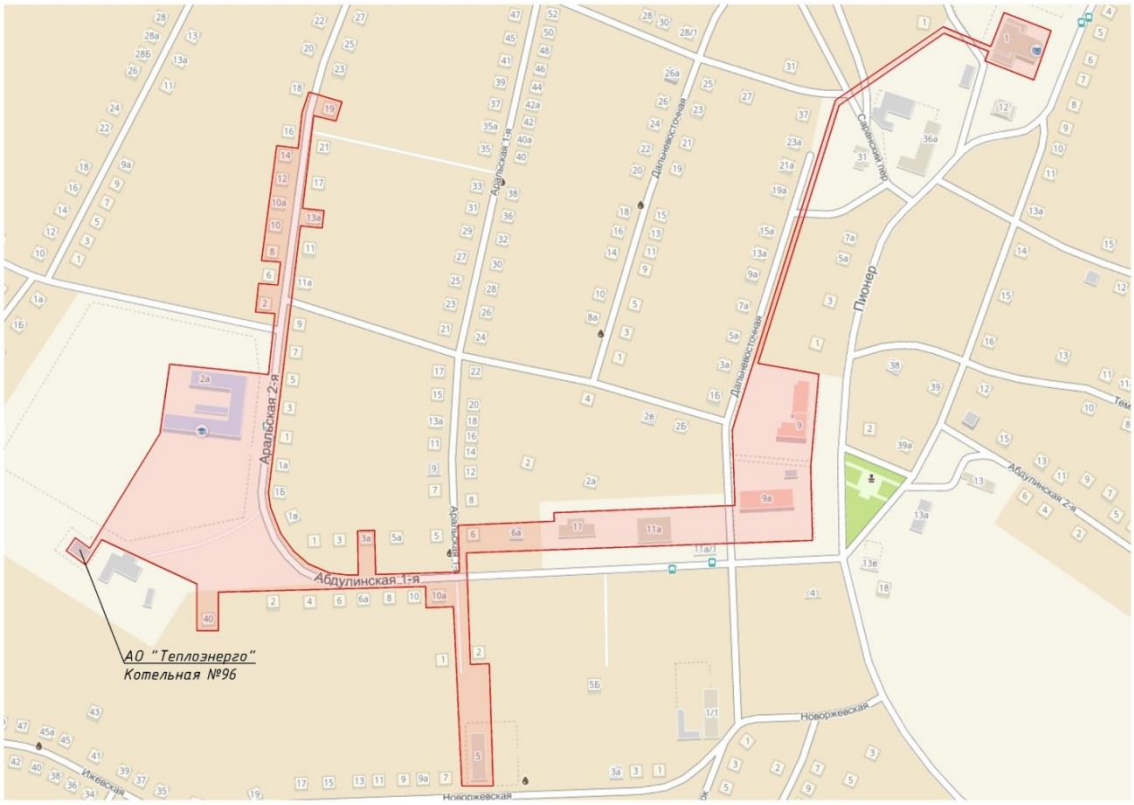


Рисунок 2-25 –Зона действия котельной № 96 ж.р. Ягуновский и Пионер на 2018 год (левобережная часть города)

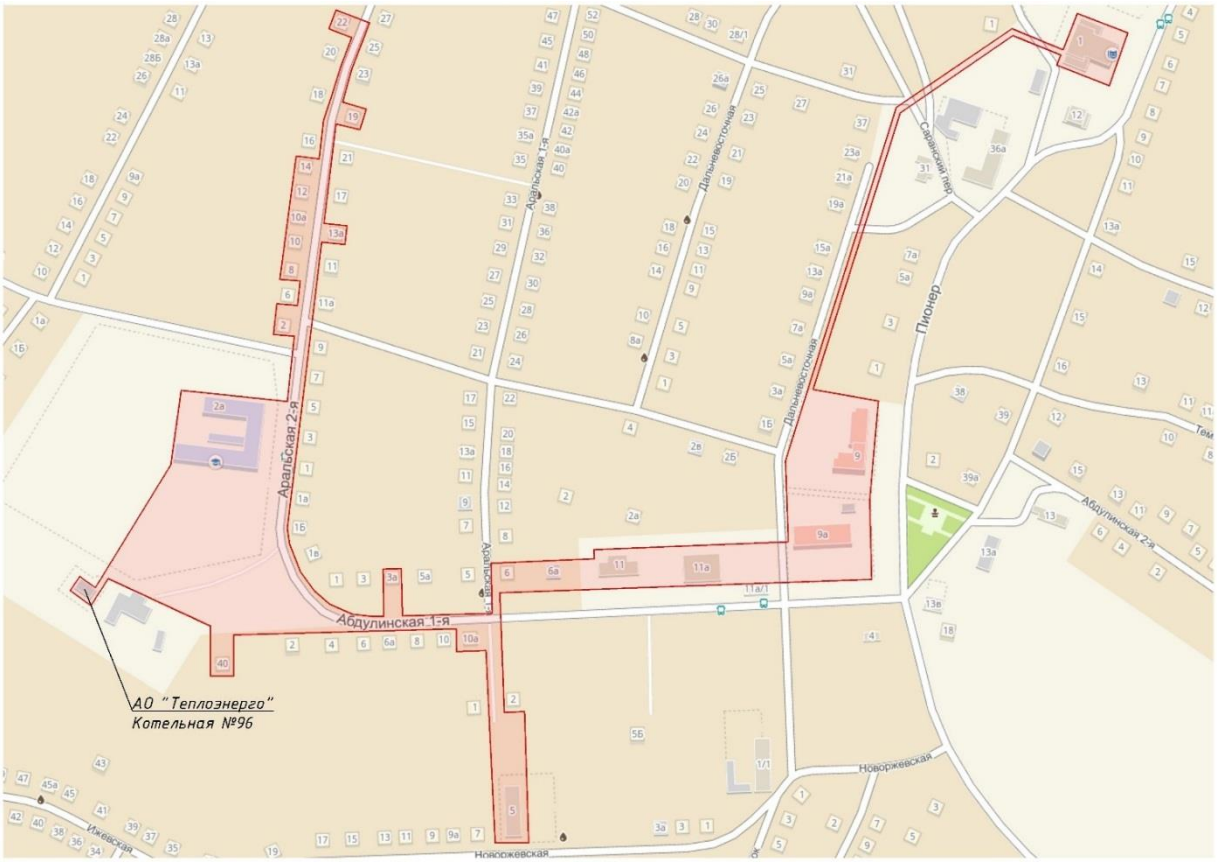


Рисунок 2-26 –Зона действия котельной № 96 ж.р. Ягуновский и Пионер на 2033 год (левобережная часть города)

Рисунок 2-27 – Зона действия котельной № 97 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2019 год (левобережная часть города)

2.1.28. Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-3)

Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-33). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 2,752 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

2.1.29. Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-4)

Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-35). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,412 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

2.1.30. Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-5)

Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-37).

Рисунок 2-28 – Зона действия котельной № 101 Рудничный район на 2019 год (правобережная часть города)

Рисунок 2-29 – Зона действия котельной № 102 Рудничный район на 2019 год (правобережная часть города)

Рисунок 2-30 – Зона действия котельной № 103 Рудничный район (правобережная часть города)

2.1.31. Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-10)

Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,18 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-38).

2.1.32. Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-11)

Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,376 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-39).

2.1.33. Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25)

Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-40). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» и АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 12,123 Гкал/ч.

На перспективу предполагается в течении 2022 г. переключение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Рисунок 2-31 – Зона действия котельной № 110 Рудничный район (правобережная часть города)

Рисунок 2-32 –Зона действия котельной № 112 Рудничный район (правобережная часть города)

Рисунок 2-33 – Зона действия котельной № 114 Ленинский район на 2019 год (левобережная часть города)

2.1.34. Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-14)

Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-42). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 3,182 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

2.1.35. Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-26)

Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,43 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-44).

2.1.36. Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-27)

Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-45). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 12,726 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

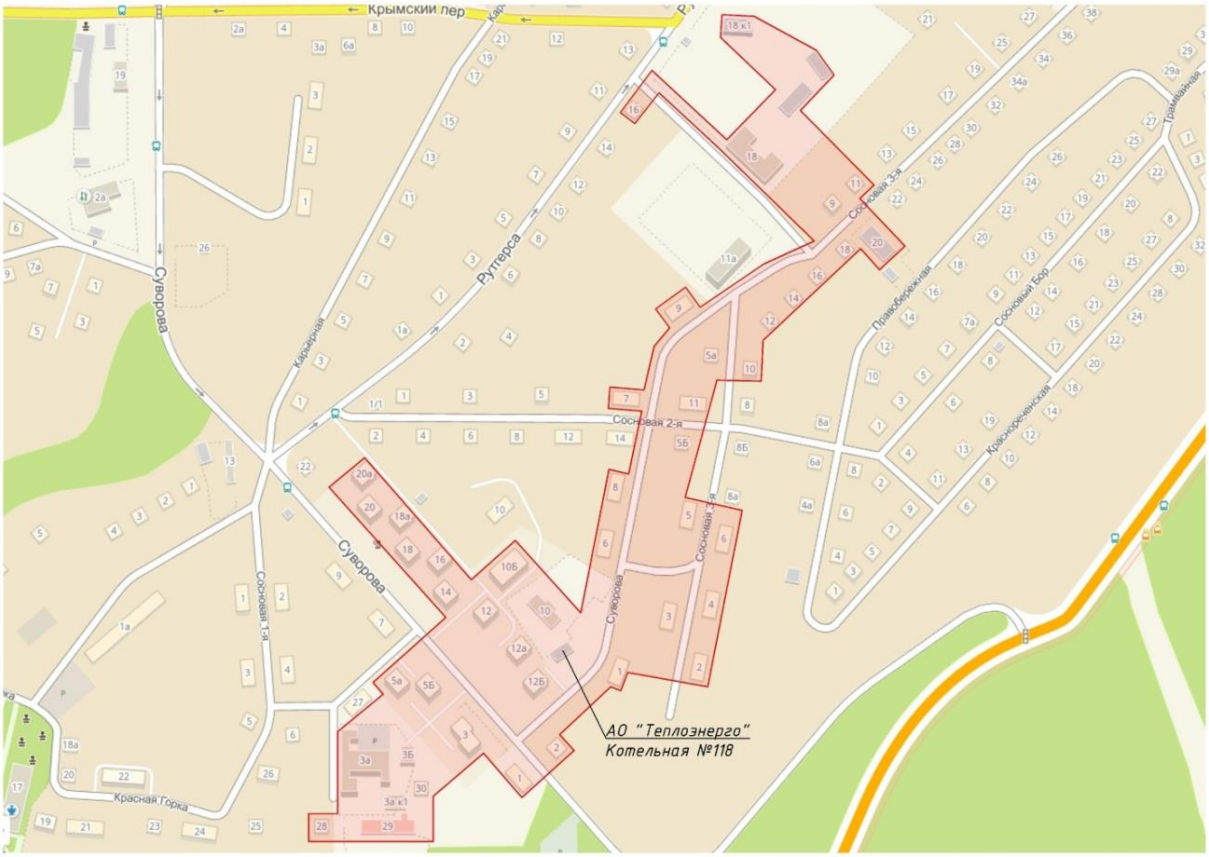


Рисунок 2-34 – Зона действия котельной № 118 Рудничный район на 2019 год (правобережная часть города)

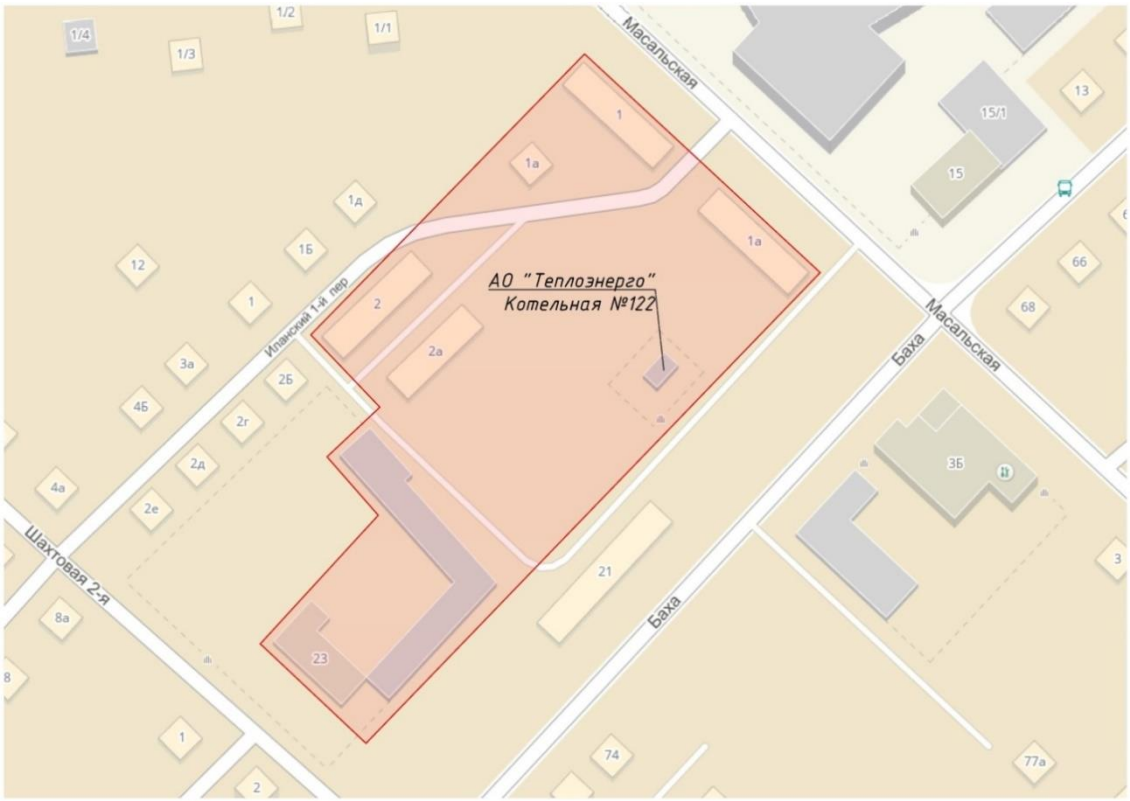


Рисунок 2-35 – Зона действия котельной № 122 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)

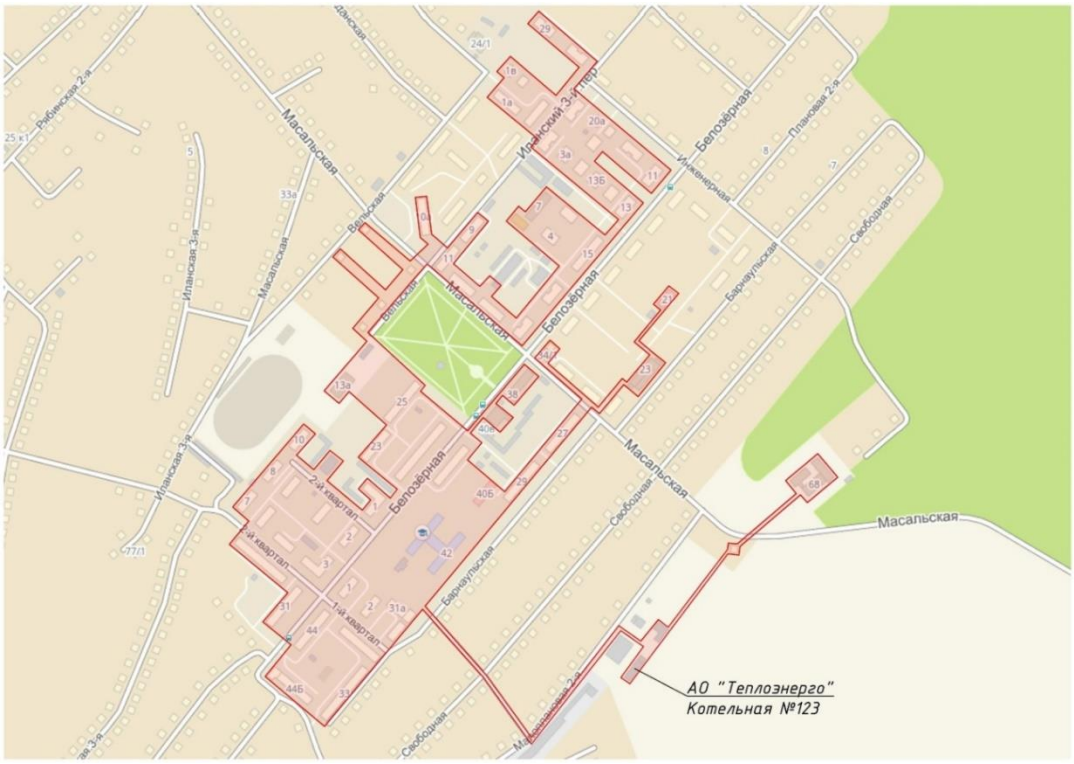


Рисунок 2-36 – Зона действия котельной № 123 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2019 год (левобережная часть города)

2.1.37. Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-32)

Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,11 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-47).

2.1.38. Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-28)

Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,722 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-48).

2.1.39. Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» (СЦТ-44)

Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 80 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-49).

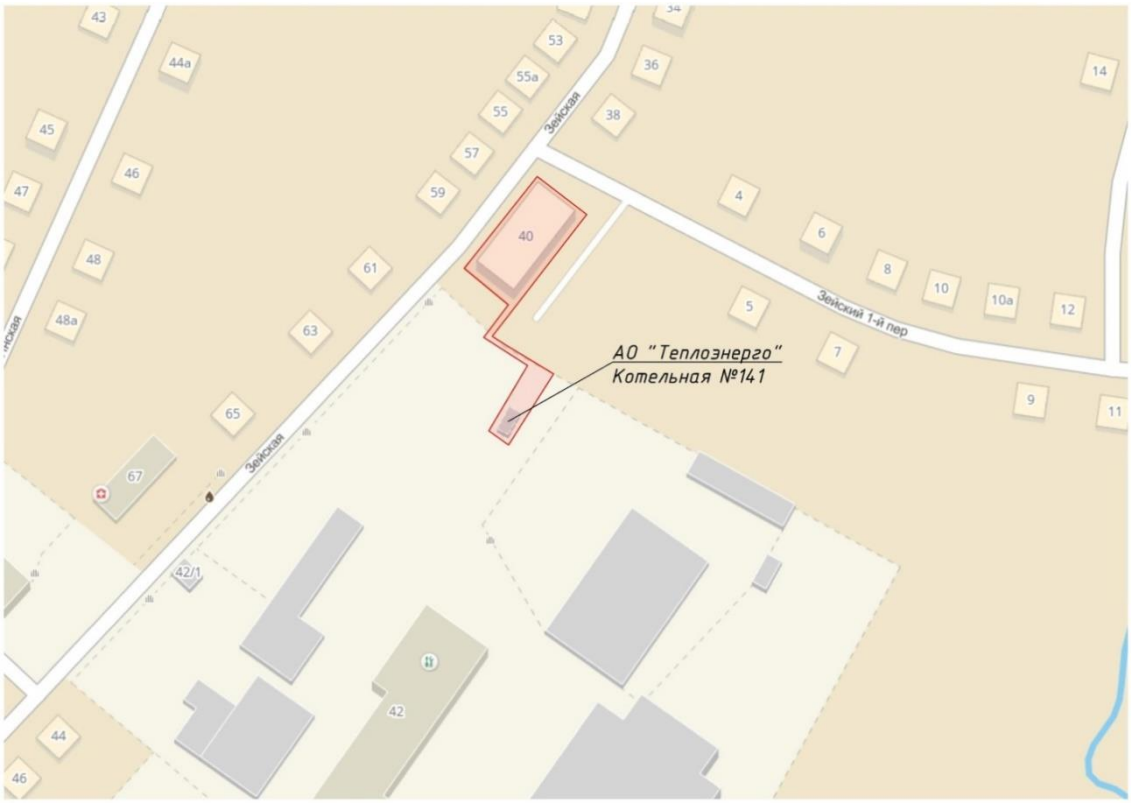


Рисунок 2-37 –Зона действия котельной № 141 Заводский район (левобережная часть города)

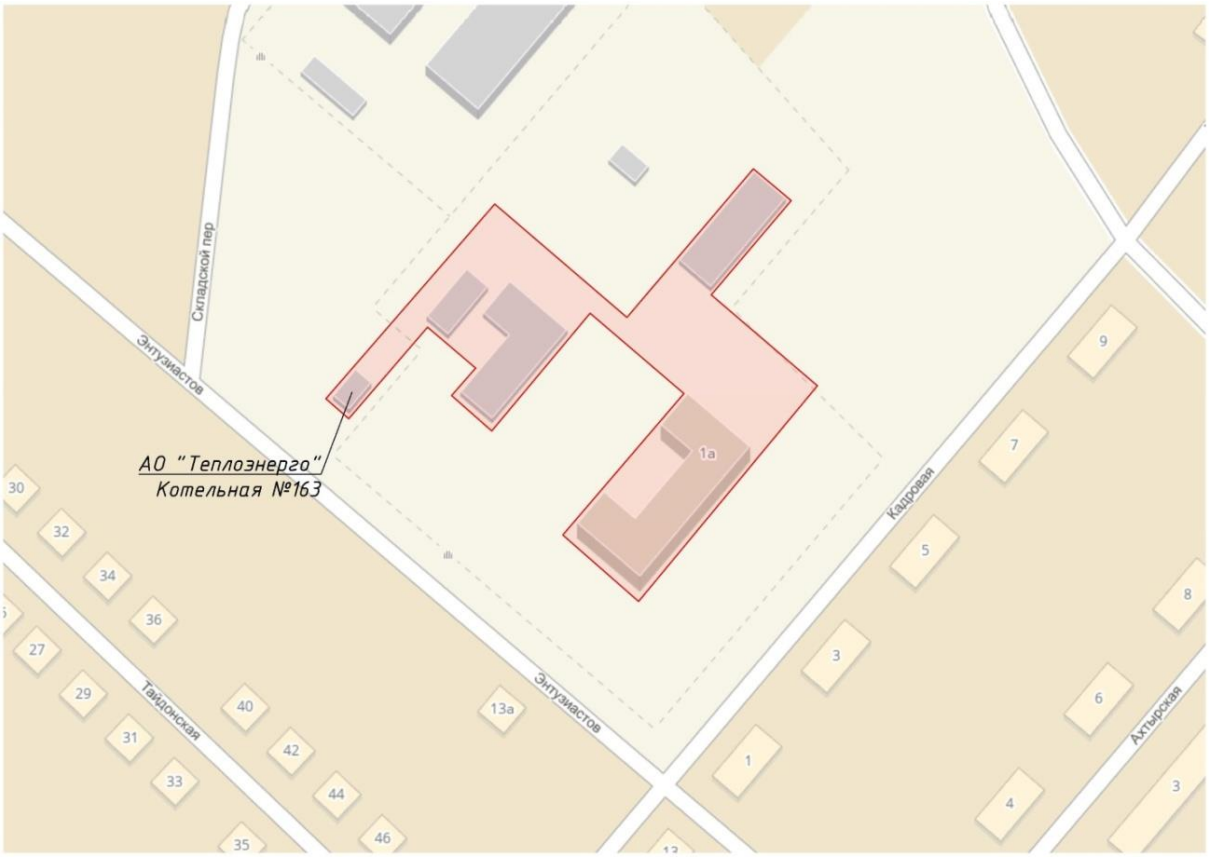


Рисунок 2-38 –Зона действия котельной № 163 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)

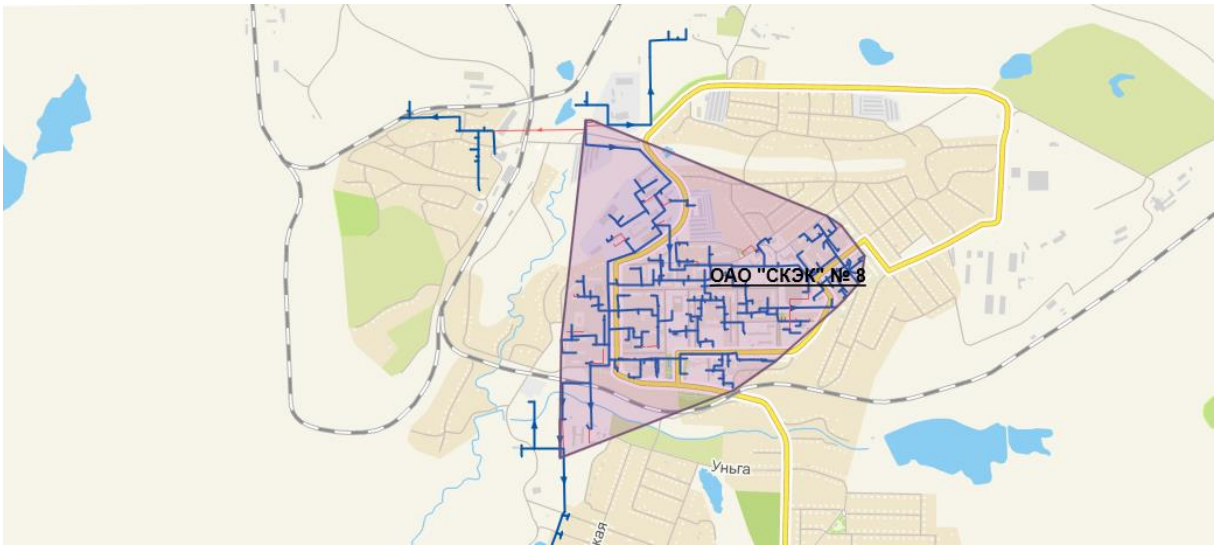


Рисунок 2-39 – Зона действия котельной № 8 ж.р. Кедровка (правобережная часть города)

2.1.40. Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» (СЦТ-45)

Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 8,95 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-50).

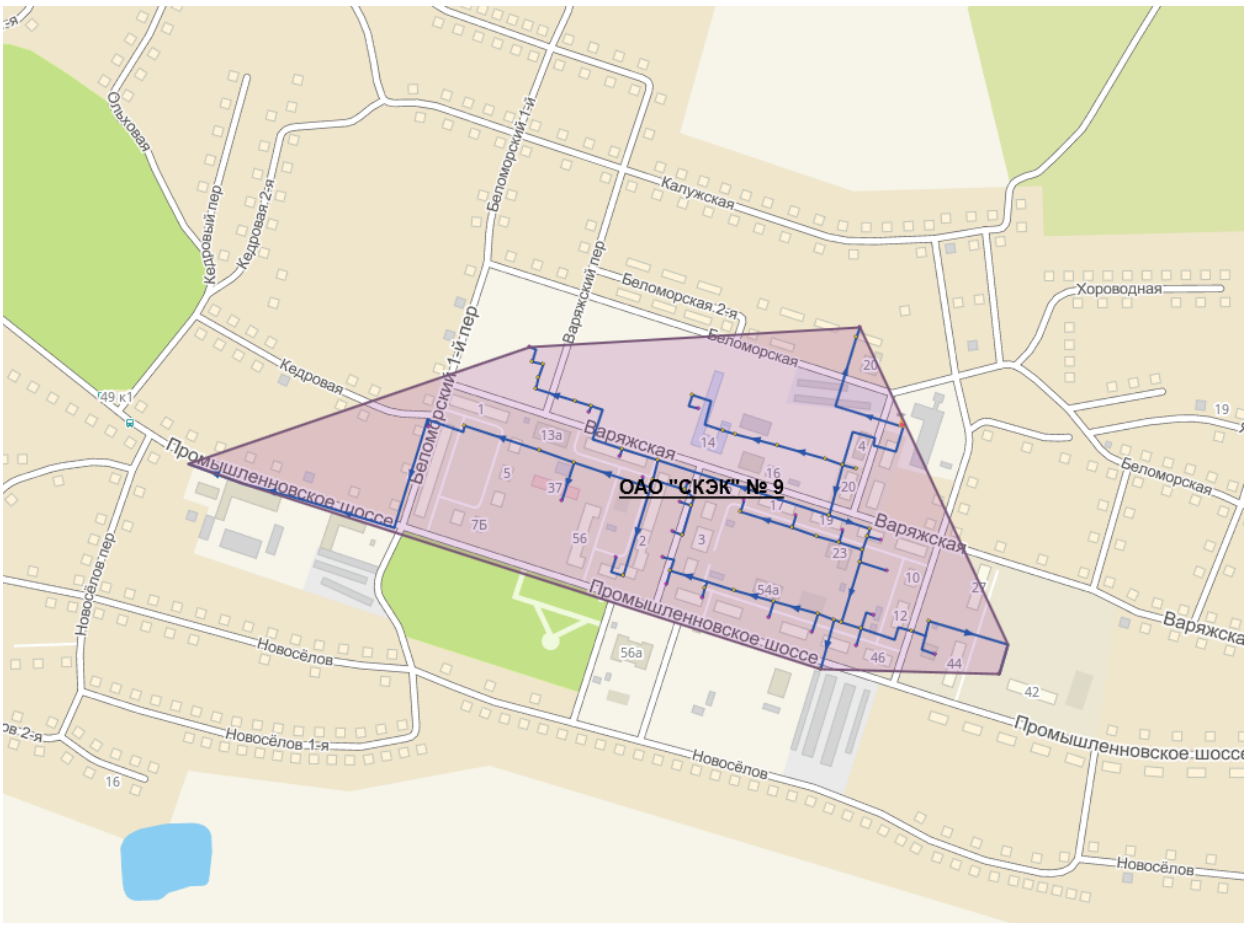


Рисунок 2-40 – Зона действия котельной № 9 ж.р. Промышленновский (правобережная часть города)

2.1.41. Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» (СЦТ-46)

Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 1,22 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-51).

Рисунок 2-41 – Зона действия котельной № 10 ст. Латыши (правобережная часть города)

2.1.42. Зона действия муниципальной водогрейной газовой котельной (СЦТ-60)

Зона действия водогрейной газовой муниципальной котельной (КВГ), расположенной по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 является изолированной. Установленная мощность котельной 7,909 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-52).

2.1.43. Зона действия котельной № 1 ООО "ЭТС-Ресурс" (СЦТ-42)

Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» является изолированной (рисунок 2-53). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 14,45 Гкал/ч.

На перспективу предполагается в течении 2022 г. переключение потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Рисунок 2-42 – Зона действия водогрейной газовой котельной (левобережная часть города)

Рисунок 2-43 – Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» (левобережная часть города)

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Кемерово сформированы в микрорайонах с индивидуальной и малоэтажной застройкой с низкой плотностью тепловой нагрузки.

Данные зоны (зоны существующей и перспективной малоэтажной застройки) сформированы в соответствии с положениями утвержденного Генерального плана города Кемерово. Границы зон малоэтажной застройки приведены на рисунке 2-54.

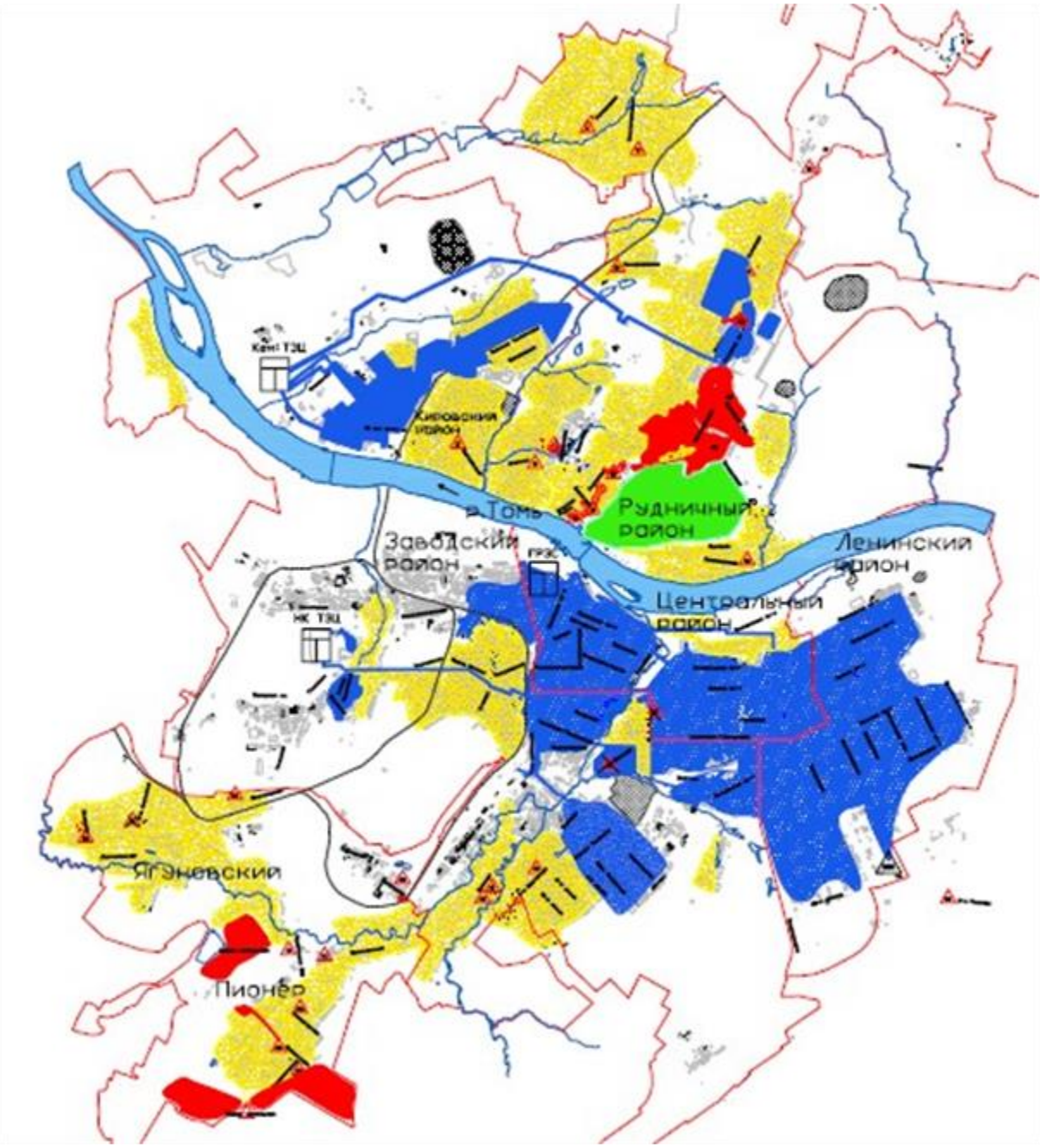


Рисунок 2-44 – Зоны индивидуального теплоснабжения г. Кемерово

Подключение объектов существующей индивидуальной и малоэтажной застройки к системе централизованного теплоснабжения не предполагается.

Зоны перспективной застройки, теплоснабжение которых предлагается выполнить от индивидуальных источников, определяются в зонах перспективной малоэтажной застройки.

При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников энергии. Такая организация позволяет потребителям в зонах существующей малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение. Эффективность применения автономных источников тепла вместо систем централизованного теплоснабжения в зонах низкоплотной застройки определяется отсутствием протяженных тепловых сетей, транспортирующих теплоноситель от источника тепла до каждого жилого здания и, соответственно, более низким уровнем тепловых потерь. Кроме того, отпадает необходимость в проведении наладки гидравлических режимов регулирования отпуска тепла. При автономном теплоснабжении отсутствует возможность разрегулирования гидравлических режимов отпуска тепла, в то время как в централизованных системах теплоснабжения, при нарушении режимов, появляется несанкционированный слив теплоносителя из тепловых сетей для обеспечения достаточной циркуляции и тепловые потери вырастают в значительно больших объемах. Эти же условия были приняты и в Генеральном плане города Кемерово: для обеспечения эффективной работы систем теплоснабжения города и улучшения состояния окружающей среды предусмотрено теплоснабжение индивидуальной жилищной малоэтажными застройки с низкой плотностью тепловой нагрузки от автономных источников тепла современных модификаций.

Подключение объектов индивидуального жилищного фонда зоны перспективной застройки осуществляется в случае, когда для подключения к сетям инженерно-технического обеспечения строящихся (реконструируемых) объектов капитального строительства не требуется создания (реконструкции) сетей инженерно-технического обеспечения при условии обеспечения надежности теплоснабжения потребителей (присоединение новых объектов не должно приводить к ухудшению качества теплоснабжения уже подключённых объектов теплоснабжения) либо в случае предоставления земельных участков для комплексного освоения территории в целях индивидуального жилищного строительства (в данном случае необходимые для подключения мероприятия по строительству (реконструкции) тепловых сетей осуществляются за счет средств правообладателя земельного участка с последующей передачей создаваемых сетей инженерно-технического обеспечения в государственную или муниципальную собственность).

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Постановление Правительства РФ № 276 от 16.03.2019 г. «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» вводит следующие понятия:

*«**Установленная мощность источника тепловой энергии** – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;*

***Располагаемая мощность источника тепловой энергии** – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);*

***Мощность источника тепловой энергии «нетто»** – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;*

***Расчетная тепловая нагрузка** – тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».*

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 2-2. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Предоставление результатов расчета тепловых балансов, предусмотренных п. 98 Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» по согласованию с теплоснаб-жающими организациями и Заказчиком работ в таблице 2-2 было расширено для обеспечения

взаимосвязи исходных и расчетных величин, а также полноты предоставления ин-формации.

Аварийный резерв тепловой мощности устанавливается в соответствии со следующим требованиями (п. 4.16 СП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76):

1) на источниках с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии величина аварийного резерва тепловой мощности выбирается таким образом, чтобы при выходе из работы одного самого мощного энергетического блока, турбины или котла, оставшееся в работе оборудование, включая пиковые котлы должны в течение ремонтно-восстановительного периода обеспечить:

– подачу тепла на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям, допускающим в течение не более 54 ч снижение температуры:

- до 12°С – в жилых и общественных зданиях;
- до 8°С – в зданиях промышленных предприятий;

– остальным потребителям, допускающим снижение объема выдачи тепла при расчетной для проектирования систем отопления температуре наружного воздуха:

- до 78% в районах с расчетной температурой отопления минус 10°С;
- до 84% в районах с расчетной температурой минус 20°С;
- до 87% в районах с расчетной температурой минус 30°С;
- до 89% в районах с расчетной температурой минус 40°С;
- до 91% в районах с расчетной температурой минус 50°С.

2) На тепловых электростанциях с поперечными связями установка резервных энергетических котлов не предусматривается.

3) В отопительных, отопительно-производственных котельных резерв тепловой мощности выбирается таким образом, чтобы при выходе из работы одного самого мощного котлоагрегата оставшееся в работе оборудование должно в течение ремонтно-восстановительного периода обеспечить подачу тепла в тепловые сети в соответствии с параграфами с требованиями предыдущего параграфа настоящего пункта.

4) Перспективный резерв тепловой мощности источника тепловой энергии устанавливается на основании перспективных тепловых балансов установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки.

Таблица 2-2 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Теплоисточник №	**1**	**Кемеровская ГРЭС**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования, в т.ч.:	Гкал/ч	—	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228
РОУ	Гкал/ч	—	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	10,76	10,25	12,36	11,48	11,71	11,96	12,13	12,28	12,45	12,55	12,66	12,77	12,87	12,91	12,95	12,97	13,04	13,05
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	1529,24	1529,75	1527,64	1528,52	1528,29	1528,04	1527,87	1527,72	1527,55	1527,45	1527,34	1527,23	1527,13	1527,09	1527,05	1527,03	1526,96	1526,95
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	64,08	64,19	63,52	63,91	66,05	68,32	69,88	71,21	72,75	73,72	74,74	75,73	76,61	76,98	77,32	77,56	78,13	78,30
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	9,85	0,00	9,98	11,87	12,27	12,70	12,99	13,25	13,54	13,72	13,91	14,10	14,27	14,34	14,40	14,45	14,55	14,58
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	—	958,75	960,37	950,29	956,22	988,42	1022,56	1046,02	1066,06	1089,26	1103,85	1119,12	1134,01	1147,39	1152,88	1157,98	1161,63	1170,18	1172,73
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	730,18	730,18	764,66	891,54	921,50	953,27	975,09	993,74	1015,33	1028,90	1043,10	1056,96	1069,40	1074,51	1079,26	1082,66	1090,61	1092,99
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	496,55	505,19	503,84	496,52	461,55	424,45	398,98	377,21	352,00	336,16	319,57	303,40	288,86	282,90	277,36	273,39	264,10	261,33
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	32,47	33,02	32,98	32,48	30,20	27,78	26,11	24,69	23,04	22,01	20,92	19,87	18,92	18,53	18,16	17,90	17,30	17,11
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	799,06	799,57	762,97	636,98	606,79	574,77	552,78	533,99	512,23	498,55	484,23	470,27	457,73	452,58	447,79	444,37	436,35	433,96
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	52,25	52,27	49,94	41,67	39,70	37,61	36,18	34,95	33,53	32,64	31,70	30,79	29,97	29,64	29,32	29,10	28,58	28,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1280,27	1280,78	1278,67	1279,55	1279,32	1279,07	1278,90	1278,75	1278,58	1278,48	1278,37	1278,26	1278,16	1278,12	1278,08	1278,06	1277,99	1277,98
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1280,27	1280,78	1278,67	1279,55	1279,32	1279,07	1278,90	1278,75	1278,58	1278,48	1278,37	1278,26	1278,16	1278,12	1278,08	1278,06	1277,99	1277,98
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
РОУ	Гкал/ч	—	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	6,46	6,15	7,42	6,89	7,12	7,37	7,54	7,69	7,86	7,96	8,07	8,18	8,28	8,32	8,36	8,38	8,45	8,46
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	1123,54	1123,85	1122,58	1123,11	1122,88	1122,63	1122,46	1122,31	1122,14	1122,04	1121,93	1121,82	1121,72	1121,68	1121,64	1121,62	1121,55	1121,54
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	62,97	63,08	62,41	62,80	64,94	67,21	68,77	70,10	71,64	72,61	73,63	74,62	75,51	75,87	76,21	76,45	77,02	77,19
ТМ-1	Гкал/ч	—	11,01	11,03	10,91	10,98	9,95	11,17	11,78	11,87	12,51	12,57	12,99	13,16	13,33	13,50	13,67	13,84	14,01	14,18

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТМ-2	Гкал/ч	—	8,70	8,71	8,62	8,67	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
ТМ-3	Гкал/ч	—	27,88	27,92	27,63	27,80	22,90	23,09	23,17	23,31	23,43	23,87	23,93	24,13	24,43	24,43	24,43	24,43	24,77	24,77
ТМ-4	Гкал/ч	—	31,08	31,13	30,80	30,99	25,15	26,01	26,88	27,97	28,76	29,23	29,77	30,38	30,80	31,00	31,17	31,24	31,30	31,30
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	9,85	0,00	9,98	11,87	12,27	12,70	12,99	13,25	13,54	13,72	13,91	14,10	14,27	14,34	14,40	14,45	14,55	14,58
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	—	947,75	949,37	939,29	945,22	977,42	1011,56	1035,02	1055,06	1078,26	1092,85	1108,12	1123,01	1136,39	1141,88	1146,98	1150,63	1159,18	1161,73
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	793,88	790,89	782,18	787,28	817,50	849,44	870,82	889,03	910,62	923,66	937,94	951,60	963,49	968,41	972,95	976,06	983,09	985,11
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	153,87	158,48	157,11	157,94	159,92	162,13	164,20	166,02	167,64	169,19	170,18	171,41	172,89	173,46	174,03	174,57	176,09	176,62
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ТМ-1	Гкал/ч	—	132,47	132,70	131,29	132,12	149,65	167,99	177,14	178,51	188,08	189,05	195,29	197,84	200,39	202,94	205,49	208,04	210,59	213,14
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	93,36	93,52	92,53	93,11	109,69	126,85	134,89	136,00	144,43	145,22	150,73	152,75	154,77	156,79	158,80	160,82	162,84	164,86
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	39,11	39,18	38,76	39,01	39,95	41,14	42,25	42,52	43,65	43,84	44,56	45,09	45,62	46,16	46,69	47,22	47,75	48,29
ТМ-2	Гкал/ч	—	104,66	104,84	103,73	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	100,25	100,42	99,36	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	4,41	4,42	4,37	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
ТМ-3	Гкал/ч	—	335,47	336,04	332,47	334,57	344,24	347,07	348,29	350,49	352,26	358,88	359,77	362,83	367,38	367,38	367,38	367,38	372,44	372,44
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	312,79	313,32	309,99	311,95	321,04	323,33	324,31	326,11	327,54	332,88	333,60	336,07	339,75	339,75	339,75	339,75	343,84	343,84
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	22,69	22,73	22,48	22,63	23,20	23,74	23,97	24,38	24,72	25,99	26,17	26,75	27,63	27,63	27,63	27,63	28,60	28,60
ТМ-4	Гкал/ч	—	373,99	374,63	370,65	372,99	378,00	390,97	404,05	420,52	432,39	439,39	447,52	456,80	463,08	466,03	468,58	469,68	470,62	470,62
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	357,12	357,73	353,93	356,17	360,71	373,21	385,57	400,88	412,60	419,51	427,55	436,72	442,93	445,83	448,35	449,44	450,37	450,37
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	16,87	16,90	16,72	16,83	17,29	17,76	18,49	19,64	19,79	19,87	19,97	20,08	20,16	20,19	20,23	20,24	20,25	20,25
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	3,47	4,61	0,00	5,93	32,20	34,15	23,45	20,16	23,21	14,59	15,27	14,89	13,38	5,49	5,10	3,66	8,55	2,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	5,10	30,22	31,94	21,38	18,29	21,59	13,04	14,28	13,66	11,90	4,92	4,54	3,11	7,03	2,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	3,47	4,61	0,00	0,83	1,98	2,21	2,07	1,87	1,62	1,55	0,99	1,23	1,48	0,57	0,56	0,55	1,52	0,53
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-1	Гкал/ч	—	0,49	0,64	0,00	0,83	17,53	18,34	9,15	1,37	9,56	0,98	6,24	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,34	0,45	0,00	0,58	16,58	17,15	8,04	1,11	8,43	0,79	5,52	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,14	0,19	0,00	0,24	0,95	1,19	1,11	0,26	1,13	0,19	0,72	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ТМ-2	Гкал/ч	—	0,38	0,51	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,37	0,49	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,02	0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-3	Гкал/ч	—	1,23	1,63	0,00	2,10	9,66	2,83	1,22	2,32	1,78	6,61	0,89	3,06	4,55	0,00	0,00	0,00	5,07	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1,15	1,52	0,00	1,96	9,09	2,29	0,98	1,87	1,43	5,34	0,72	2,47	3,67	0,00	0,00	0,00	4,09	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,08	0,11	0,00	0,14	0,57	0,54	0,23	0,45	0,34	1,27	0,17	0,59	0,88	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00
ТМ-4	Гкал/ч	—	1,37	1,82	0,00	2,34	5,01	12,97	13,08	16,47	11,87	7,00	8,13	9,28	6,28	2,94	2,55	1,11	0,94	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1,31	1,74	0,00	2,24	4,55	12,50	12,36	15,31	11,72	6,91	8,04	9,17	6,21	2,91	2,52	1,09	0,92	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,06	0,08	0,00	0,11	0,46	0,47	0,73	1,16	0,14	0,08	0,10	0,11	0,08	0,04	0,03	0,01	0,01	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	-6,03	-2,99	-10,08	0,00	0,000	0,000	0,000	-0,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	-6,03	-2,99	-8,71	0,00	0,000	0,000	0,000	-0,078	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	-1,36	0,00	0,000	0,000	0,000	-0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-1	Гкал/ч	—	-0,84	-0,42	-1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	-0,59	-0,29	-0,99	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	-0,25	-0,12	-0,42	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТМ-2	Гкал/ч	—	-0,67	-0,33	-1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	-0,64	-0,32	-1,07	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	-0,03	-0,01	-0,05	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТМ-3	Гкал/ч	—	-2,14	-1,06	-3,57	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	-1,99	-0,99	-3,33	0,00	0,000	0,000	0,000	-0,078	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	-0,14	-0,07	-0,24	0,00	0,000	0,000	0,000	-0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТМ-4	Гкал/ч	—	-2,38	-1,18	-3,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	-2,27	-1,13	-3,80	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	-0,11	-0,05	-0,18	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	718,1	718,1	752,6	879,4	909,4	941,2	963,0	981,6	1003,2	1016,8	1031,0	1044,8	1057,3	1062,4	1067,1	1070,6	1078,5	1080,9
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	540,49	545,65	566,40	670,29	696,02	723,21	741,42	756,93	775,31	786,41	798,56	810,19	820,32	824,51	828,37	831,02	837,01	838,73
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	104,76	109,34	113,77	134,47	136,15	138,04	139,80	141,35	142,73	144,05	144,89	145,94	147,20	147,69	148,17	148,63	149,92	150,38
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	—	72,82	63,08	72,39	74,67	77,21	79,91	81,76	83,35	85,18	86,33	87,54	88,72	89,77	90,21	90,61	90,90	91,57	91,77
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,87	0,87	0,92	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,85	0,85	0,90	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ТМ-1	Гкал/ч	—	100,37	100,37	105,19	122,92	139,23	156,30	164,82	166,09	174,99	175,90	181,70	184,07	186,44	188,82	191,19	193,56	195,93	198,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	63,55	64,52	66,99	79,27	93,38	107,99	114,84	115,78	122,95	123,63	128,32	130,04	131,76	133,48	135,19	136,91	138,63	140,35
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	26,62	27,03	28,06	33,21	34,01	35,02	35,97	36,19	37,16	37,32	37,93	38,39	38,84	39,29	39,75	40,20	40,65	41,11
потери в сети	Гкал/ч	—	10,19	8,83	10,13	10,45	11,84	13,29	14,01	14,12	14,87	14,95	15,44	15,65	15,85	16,05	16,25	16,45	16,65	16,85
ТМ-2	Гкал/ч	—	79,30	79,30	83,11	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	68,24	69,28	71,94	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12	85,12
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	3,00	3,05	3,17	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
потери в сети	Гкал/ч	—	8,05	6,97	8,00	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
ТМ-3	Гкал/ч	—	254,17	254,17	266,38	311,29	320,28	322,91	324,05	326,09	327,75	333,90	334,73	337,58	341,81	341,81	341,81	341,81	346,52	346,52
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	212,92	216,14	224,44	265,56	273,31	275,25	276,09	277,62	278,84	283,39	284,00	286,11	289,23	289,23	289,23	289,23	292,72	292,72
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	15,44	15,68	16,28	19,26	19,75	20,21	20,41	20,75	21,05	22,13	22,28	22,78	23,52	23,52	23,52	23,52	24,35	24,35
потери в сети	Гкал/ч	—	25,81	22,36	25,66	26,46	27,23	27,45	27,54	27,72	27,86	28,38	28,45	28,69	29,05	29,05	29,05	29,05	29,45	29,45
ТМ-4	Гкал/ч	—	283,36	283,36	296,96	347,03	351,69	363,76	375,93	391,26	402,30	408,81	416,37	425,01	430,85	433,59	435,96	436,99	437,86	437,86
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	243,10	246,78	256,25	303,21	307,08	317,72	328,24	341,28	351,26	357,14	363,98	371,79	377,07	379,55	381,69	382,62	383,41	383,41
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	11,49	11,66	12,11	14,33	14,72	15,12	15,74	16,72	16,85	16,92	17,00	17,10	17,16	17,19	17,22	17,23	17,24	17,24
потери в сети	Гкал/ч	—	28,77	24,92	28,60	29,50	29,90	30,92	31,95	33,26	34,19	34,75	35,39	36,12	36,62	36,85	37,05	37,14	37,21	37,21
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	102,97	111,40	110,90	103,22	68,25	31,15	5,68	-16,09	-41,30	-57,14	-73,73	-89,90	-104,44	-110,40	-115,94	-119,91	-129,20	-131,97
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	9,16	9,91	9,88	9,19	6,08	2,78	0,51	-1,43	-3,68	-5,09	-6,57	-8,01	-9,31	-9,84	-10,34	-10,69	-11,52	-11,77
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	405,47	405,78	370,03	243,68	213,49	181,47	159,48	140,69	118,93	105,25	90,93	76,97	64,43	59,28	54,49	51,07	43,05	40,66
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	36,09	36,11	32,96	21,70	19,01	16,16	14,21	12,54	10,60	9,38	8,11	6,86	5,74	5,28	4,86	4,55	3,84	3,63
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	874,57	874,88	873,61	874,14	873,91	873,66	873,49	873,34	873,17	873,07	872,96	872,85	872,75	872,71	872,67	872,65	872,58	872,57
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	718,07	718,07	752,55	874,14	873,91	873,66	873,49	873,34	873,17	873,07	872,96	872,85	872,75	872,71	872,67	872,65	872,58	872,57
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
РОУ	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	4,31	4,10	4,95	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	405,69	405,90	405,05	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41	405,41
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	—	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
технология	Гкал/ч	—	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
потери в сети	Гкал/ч	—	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	393,59	393,79	392,95	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	97,02	97,02	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	393,59	393,79	392,95	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30	393,30
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	97,02	97,02	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01	97,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	156,72	156,93	156,08	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407
РОУ	Гкал/ч	—	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	24,00	24,00	24,00	24,00	24,14	24,30	24,40	24,50	24,73	24,86	24,97	25,19	25,30	25,41	25,50	25,60	25,68	25,76
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	1425,00	1425,00	1425,00	1425,00	1424,86	1424,70	1424,60	1424,50	1424,27	1424,14	1424,03	1423,81	1423,70	1423,59	1423,50	1423,40	1423,32	1423,24
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	45,90	44,50	44,60	43,70	44,25	44,83	45,22	45,59	46,46	46,94	47,39	48,21	48,63	49,01	49,39	49,76	50,06	50,37
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	5,69	0,00	4,65	5,56	5,64	5,73	5,78	5,84	5,97	6,04	6,10	6,22	6,29	6,34	6,40	6,45	6,50	6,54
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	—	932,76	932,90	932,90	1007,46	1015,69	1024,42	1030,25	1035,85	1048,91	1056,16	1062,88	1075,20	1081,60	1087,34	1092,95	1098,56	1103,10	1107,77
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	823,11	821,85	747,94	893,25	899,74	906,62	911,23	915,64	925,94	931,66	936,95	946,68	951,72	956,25	960,67	965,10	968,68	972,36

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	440,65	447,60	442,85	368,28	359,28	349,73	343,34	337,23	322,94	315,00	307,66	294,18	287,18	280,90	274,76	268,63	263,66	258,55
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	30,92	31,41	31,08	25,84	25,22	24,55	24,10	23,67	22,67	22,12	21,60	20,66	20,17	19,73	19,30	18,87	18,52	18,17
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	601,89	603,15	677,06	531,75	525,12	518,08	513,37	508,86	498,33	492,48	487,07	477,13	471,97	467,35	462,82	458,30	454,64	450,87
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	42,24	42,33	47,51	37,32	36,85	36,36	36,04	35,72	34,99	34,58	34,20	33,51	33,15	32,83	32,51	32,20	31,94	31,68
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1177,00	1177,00	1177,00	1177,00	1176,86	1176,70	1176,60	1176,50	1176,27	1176,14	1176,03	1175,81	1175,70	1175,59	1175,50	1175,40	1175,32	1175,24
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1177,00	1177,00	1177,00	1177,00	1176,86	1176,70	1176,60	1176,50	1176,27	1176,14	1176,03	1175,81	1175,70	1175,59	1175,50	1175,40	1175,32	1175,24
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5	790,5
РОУ	Гкал/ч	—	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	10,00	10,00	10,00	10,00	10,14	10,30	10,40	10,50	10,73	10,86	10,97	11,19	11,30	11,41	11,50	11,60	11,68	11,76
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	822,50	822,50	822,50	822,50	822,36	822,20	822,10	822,00	821,77	821,64	821,53	821,31	821,20	821,09	821,00	820,90	820,82	820,74
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	37,80	37,80	37,80	37,80	38,35	38,93	39,32	39,69	40,56	41,04	41,49	42,31	42,73	43,11	43,49	43,86	44,16	44,47
БУ-4, 5, 6	Гкал/ч	—	37,80	37,80	37,80	37,80	38,35	38,93	39,32	39,69	40,56	41,04	41,49	42,31	42,73	43,11	43,49	43,86	44,16	44,47
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	5,69	0,00	4,65	5,56	5,64	5,73	5,78	5,84	5,97	6,04	6,10	6,22	6,29	6,34	6,40	6,45	6,50	6,54
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	—	568,42	568,42	568,42	568,42	576,65	585,38	591,21	596,81	609,87	617,12	623,84	636,16	642,56	648,30	653,91	659,52	664,06	668,73
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	494,53	494,53	494,53	494,53	501,17	508,47	513,20	517,85	528,52	534,70	540,32	550,49	555,86	560,68	565,38	570,08	573,92	577,87
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	73,89	73,89	73,89	73,89	75,47	76,90	78,01	78,96	81,35	82,43	83,51	85,68	86,70	87,62	88,53	89,44	90,14	90,87
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
БУ-4, 5, 6	Гкал/ч	—	484,43	484,43	484,43	484,43	492,66	501,39	507,23	512,82	525,89	533,14	539,85	552,18	558,58	564,32	569,93	575,54	580,07	584,75
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	410,58	410,58	410,58	410,58	417,23	424,53	429,26	433,90	444,57	450,75	456,38	466,54	471,91	476,73	481,43	486,14	489,97	493,92
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	73,85	73,85	73,85	73,85	75,43	76,86	77,97	78,92	81,31	82,39	83,47	85,64	86,66	87,58	88,49	89,40	90,10	90,83
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	8,23	8,73	5,84	5,59	13,06	7,25	6,72	12,33	6,40	5,74	5,61	5,61	4,54	4,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	6,64	7,30	4,73	4,64	10,67	6,18	5,63	10,16	5,38	4,82	4,70	4,70	3,84	3,95
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	1,43	1,11	0,95	2,39	1,07	1,09	2,16	1,02	0,92	0,91	0,91	0,70	0,73
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БУ-4, 5, 6	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	8,23	8,73	5,84	5,59	13,06	7,25	6,71	12,33	6,40	5,74	5,61	5,61	4,54	4,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	6,64	7,30	4,73	4,64	10,67	6,18	5,63	10,16	5,38	4,82	4,70	4,70	3,84	3,95
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	1,43	1,11	0,95	2,39	1,07	1,09	2,16	1,02	0,92	0,91	0,91	0,70	0,73
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БУ-4, 5, 6	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	450,7	450,7	376,7	448,3	454,8	461,7	466,3	470,7	481,0	486,7	492,0	501,7	506,8	511,3	515,7	520,2	523,7	527,4
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	392,08	392,08	327,70	390,03	395,27	401,03	404,76	408,42	416,84	421,71	426,15	434,16	438,40	442,20	445,91	449,62	452,64	455,76
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	58,58	58,58	48,96	58,27	59,52	60,65	61,53	62,28	64,16	65,01	65,87	67,57	68,38	69,11	69,82	70,54	71,09	71,67
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	—	43,49	37,80	42,45	43,36	43,99	44,65	45,10	45,53	46,52	47,08	47,59	48,53	49,02	49,45	49,88	50,31	50,66	51,01
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	66,59	66,59	55,65	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	66,56	66,56	55,63	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
БУ-4, 5, 6	Гкал/ч	—	384,08	384,08	321,01	382,07	388,56	395,44	400,05	404,46	414,76	420,48	425,78	435,50	440,55	445,07	449,49	453,92	457,50	461,19
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	288,67	293,49	236,09	287,07	291,81	297,01	300,38	303,69	311,30	315,70	319,71	326,95	330,78	334,22	337,57	340,92	343,65	346,46
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	51,92	52,79	42,46	51,63	52,76	53,77	54,56	55,24	56,94	57,70	58,48	60,02	60,75	61,40	62,05	62,69	63,19	63,71
потери в сети	Гкал/ч	—	43,49	37,80	42,45	43,36	43,99	44,65	45,10	45,53	46,52	47,08	47,59	48,53	49,02	49,45	49,88	50,31	50,66	51,01
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	210,59	216,28	211,63	210,72	201,72	192,17	185,78	179,67	165,38	157,44	150,10	136,62	129,62	123,34	117,20	111,07	106,10	100,99
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	25,60	26,30	25,73	25,62	24,53	23,37	22,60	21,86	20,12	19,16	18,27	16,63	15,78	15,02	14,28	13,53	12,93	12,30
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	371,83	371,83	445,84	374,19	367,56	360,52	355,81	351,30	340,77	334,92	329,51	319,57	314,41	309,79	305,26	300,74	297,08	293,31
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	45,21	45,21	54,21	45,49	44,70	43,85	43,28	42,74	41,47	40,76	40,11	38,91	38,29	37,73	37,18	36,64	36,19	35,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	574,50	574,50	574,50	574,50	574,36	574,20	574,10	574,00	573,77	573,64	573,53	573,31	573,20	573,09	573,00	572,90	572,82	572,74
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	450,67	450,67	376,66	448,31	454,80	461,68	466,29	470,70	481,00	486,72	492,01	501,74	506,78	511,31	515,73	520,16	523,74	527,42
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5
РОУ	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50	602,50
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	8,10	6,70	6,80	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	—	364,34	364,48	364,48	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	372,44	371,18	371,28	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94	444,94
технология	Гкал/ч	—	364,34	364,48	364,48	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04	439,04
потери в сети	Гкал/ч	—	8,10	6,70	6,80	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	230,06	231,32	231,22	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	38,18	38,39	38,38	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	230,06	231,32	231,22	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	38,18	38,39	38,38	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования, в т.ч.:	Гкал/ч	—	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
РОУ	Гкал/ч	—	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	7,12	7,12	7,12	7,12	9,33	9,41	9,87	9,90	9,93	9,98	10,03	10,08	10,13	10,17	10,21	10,25	10,29	10,33
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	741,88	741,88	741,88	741,88	739,67	739,59	739,13	739,10	739,07	739,02	738,97	738,92	738,87	738,83	738,79	738,75	738,71	738,67
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	17,91	18,05	18,20	17,67	29,21	29,48	31,22	31,32	31,43	31,62	31,81	31,99	32,18	32,33	32,47	32,62	32,77	32,92
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,20	2,55	0,25	0,25	0,35	0,35	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	—	220,95	222,63	224,47	218,09	302,17	304,96	322,55	323,61	324,79	326,67	328,56	330,45	332,33	333,84	335,35	336,86	338,37	339,88
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	213,98	213,98	201,00	239,79	332,45	335,53	354,92	356,08	357,38	359,46	361,54	363,62	365,70	367,36	369,03	370,69	372,35	374,02
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	502,82	498,66	498,96	505,88	407,94	404,80	384,99	383,80	382,48	380,35	378,23	376,10	373,98	372,28	370,58	368,88	367,18	365,48
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	67,78	67,22	67,26	68,19	55,15	54,73	52,09	51,93	51,75	51,47	51,18	50,90	50,61	50,39	50,16	49,93	49,71	49,48
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	527,90	527,90	540,88	502,09	407,21	404,07	384,21	383,02	381,69	379,56	377,43	375,30	373,17	371,47	369,77	368,06	366,36	364,66
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	71,16	71,16	72,91	67,68	55,05	54,63	51,98	51,82	51,64	51,36	51,08	50,79	50,51	50,28	50,05	49,82	49,59	49,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	603,88	603,88	603,88	603,88	601,67	601,59	601,13	601,10	601,07	601,02	600,97	600,92	600,87	600,83	600,79	600,75	600,71	600,67
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	603,88	603,88	603,88	603,88	601,67	601,59	601,13	601,10	601,07	601,02	600,97	600,92	600,87	600,83	600,79	600,75	600,71	600,67
Баланс в горячей воде																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования, в т.ч.:	Гкал/ч	—	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
РОУ	Гкал/ч	—	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	5,60	5,60	5,60	5,60	7,81	7,89	8,35	8,38	8,41	8,46	8,51	8,56	8,61	8,65	8,69	8,73	8,77	8,81
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	394,40	394,40	394,40	394,40	392,19	392,11	391,65	391,62	391,59	391,54	391,49	391,44	391,39	391,35	391,31	391,27	391,23	391,19
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	17,91	18,05	18,20	17,67	29,21	29,48	31,22	31,32	31,43	31,62	31,81	31,99	32,18	32,33	32,47	32,62	32,77	32,92
ТМ-1	Гкал/ч	—	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ТМ-2	Гкал/ч	—	6,45	6,50	6,56	6,37	7,54	7,53	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
ТМ-3	Гкал/ч	—	3,14	3,16	3,19	3,10	3,67	3,67	4,91	4,91	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
ТМ-4	Гкал/ч	—	8,31	8,38	8,45	8,20	18,00	18,28	18,67	18,77	18,91	19,09	19,28	19,47	19,65	19,80	19,95	20,10	20,25	20,39
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,20	2,55	0,25	0,25	0,35	0,35	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	—	215,65	217,33	219,17	212,79	296,87	299,66	317,25	318,31	319,49	321,37	323,26	325,15	327,03	328,54	330,05	331,56	333,07	334,58
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	177,10	177,96	179,22	173,93	246,99	249,24	266,07	266,95	267,92	269,51	271,11	272,70	274,29	275,57	276,84	278,11	279,39	280,66
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	38,55	39,36	39,96	38,85	49,88	50,42	51,18	51,36	51,57	51,86	52,16	52,45	52,74	52,98	53,21	53,45	53,68	53,92
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-1	Гкал/ч	—	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-2	Гкал/ч	—	77,64	78,24	78,91	76,61	76,55	76,47	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	74,25	74,83	75,47	73,27	73,21	73,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	3,39	3,41	3,44	3,34	3,34	3,33	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
ТМ-3	Гкал/ч	—	37,77	38,06	38,38	37,26	37,26	37,26	49,88	49,88	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	36,23	36,51	36,82	35,74	35,74	35,74	48,22	48,22	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	1,54	1,55	1,56	1,52	1,52	1,52	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
ТМ-4	Гкал/ч	—	100,02	100,80	101,66	98,69	182,83	185,70	189,66	190,71	192,08	193,97	195,86	197,74	199,63	201,14	202,65	204,16	205,67	207,18
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	96,37	97,13	97,95	95,09	168,21	170,52	173,87	174,74	175,89	177,49	179,08	180,67	182,27	183,54	184,81	186,09	187,36	188,64
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	3,65	3,68	3,71	3,60	14,62	15,18	15,79	15,97	16,19	16,48	16,78	17,07	17,37	17,60	17,84	18,07	18,31	18,54
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	5,93	1,68	1,85	0,00	84,14	2,86	17,67	1,50	1,50	1,89	1,89	1,89	1,89	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	4,14	0,86	1,25	0,00	73,11	2,31	16,89	1,26	1,26	1,59	1,59	1,59	1,59	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	1,79	0,82	0,60	0,00	11,03	0,55	0,78	0,23	0,23	0,29	0,29	0,29	0,29	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-1	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-2	Гкал/ч	—	2,14	0,60	0,67	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	2,04	0,58	0,64	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,09	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТМ-3	Гкал/ч	—	1,04	0,29	0,32	0,00	0,00	0,00	12,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1,00	0,28	0,31	0,00	0,00	0,00	12,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,04	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-4	Гкал/ч	—	2,75	0,78	0,86	0,00	84,14	2,86	3,96	1,50	1,50	1,89	1,89	1,89	1,89	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	2,65	0,75	0,83	0,00	73,11	2,31	3,35	1,26	1,26	1,59	1,59	1,59	1,59	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,10	0,03	0,03	0,00	11,03	0,55	0,61	0,23	0,23	0,29	0,29	0,29	0,29	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-6,39	-0,059	-0,074	-0,069	-0,441	-0,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-5,28	-0,059	-0,061	-0,059	-0,391	-0,290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-1,11	0,000	-0,013	-0,010	-0,051	-0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-1	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТМ-2	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-2,30	-0,06	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-2,20	-0,059	-0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-0,10	0,000	-0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТМ-3	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-1,12	0,00	0,00	-0,07	0,00	-0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-1,07	0,000	0,000	-0,059	0,000	-0,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-0,05	0,000	0,000	-0,010	0,000	-0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТМ-4	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-2,97	0,00	0,00	0,00	-0,44	-0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-2,86	0,000	0,000	0,000	-0,391	-0,115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,000	0,000	0,000	-0,051	-0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	208,7	208,7	195,7	234,5	327,2	330,2	349,6	350,8	352,1	354,2	356,2	358,3	360,4	362,1	363,7	365,4	367,1	368,7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	172,10	171,38	160,25	191,74	272,19	274,67	293,22	294,18	295,25	297,01	298,76	300,52	302,27	303,68	305,08	306,49	307,89	309,30
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	36,58	37,30	35,45	42,75	54,97	55,56	56,40	56,61	56,83	57,15	57,48	57,80	58,12	58,38	58,64	58,90	59,16	59,42
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	—	18,11	20,59	18,45	17,92	29,56	29,83	31,59	31,69	31,81	32,00	32,18	32,37	32,56	32,71	32,86	33,01	33,16	33,31
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	Гкал/ч	—	0,15	0,14	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,15	0,14	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТМ-1	Гкал/ч	—	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,07	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	—	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ТМ-2	Гкал/ч	—	75,13	75,13	70,46	84,42	84,36	84,27	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	65,61	64,76	61,03	74,57	73,38	73,32	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	2,99	2,95	2,78	3,40	3,35	3,34	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
потери в сети	Гкал/ч	—	6,52	7,42	6,65	6,46	7,62	7,62	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
ТМ-3	Гкал/ч	—	36,54	36,54	34,27	41,06	41,06	41,06	54,97	54,97	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	32,01	31,59	29,77	36,38	35,83	35,83	48,34	48,34	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	1,36	1,34	1,27	1,55	1,52	1,52	1,67	1,67	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
потери в сети	Гкал/ч	—	3,17	3,61	3,23	3,14	3,71	3,71	4,97	4,97	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
ТМ-4	Гкал/ч	—	96,79	96,79	90,77	108,76	201,49	204,64	209,01	210,17	211,68	213,76	215,84	217,92	220,00	221,66	223,32	224,99	226,65	228,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	85,16	84,05	79,21	96,78	168,61	170,93	174,29	175,17	176,32	177,91	179,51	181,11	182,71	183,98	185,26	186,54	187,82	189,09
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	3,22	3,18	3,00	3,66	14,66	15,21	15,82	16,01	16,23	16,52	16,82	17,11	17,41	17,64	17,88	18,11	18,35	18,59
потери в сети	Гкал/ч	—	8,41	9,56	8,56	8,32	18,21	18,50	18,89	19,00	19,13	19,32	19,51	19,70	19,88	20,03	20,18	20,34	20,49	20,64
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	160,64	156,48	156,78	163,70	65,76	62,62	42,81	41,62	40,30	38,17	36,05	33,92	31,80	30,10	28,40	26,70	25,00	23,30

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	40,73	39,67	39,75	41,51	16,77	15,97	10,93	10,63	10,29	9,75	9,21	8,67	8,12	7,69	7,26	6,82	6,39	5,96
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	185,72	185,72	198,70	159,91	65,03	61,89	42,03	40,84	39,51	37,38	35,25	33,12	30,99	29,29	27,59	25,88	24,18	22,48
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	47,09	47,09	50,38	40,54	16,58	15,78	10,73	10,43	10,09	9,55	9,00	8,46	7,92	7,48	7,05	6,62	6,18	5,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	256,40	256,40	256,40	256,40	254,19	254,11	253,65	253,62	253,59	253,54	253,49	253,44	253,39	253,35	253,31	253,27	253,23	253,19
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	208,68	208,68	195,70	234,49	254,19	254,11	253,65	253,62	253,59	253,54	253,49	253,44	253,39	253,35	253,31	253,27	253,23	253,19
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования, в т.ч.:	Гкал/ч	—	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
отборы паровых турбин, в том числе	Гкал/ч	—	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
производственных показателей	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	Гкал/ч	—	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
РОУ	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	—	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
технология	Гкал/ч	—	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
потери в сети	Гкал/ч	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды	Гкал/ч	—	34,76	34,25	36,36	35,48	35,86	36,26	36,53	36,78	37,18	37,41	37,64	37,96	38,17	38,32	38,45	38,58	38,72	38,82
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	2954,24	2954,75	2952,64	2953,52	2953,14	2952,74	2952,47	2952,22	2951,82	2951,59	2951,36	2951,04	2950,83	2950,68	2950,55	2950,42	2950,28	2950,18
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	109,98	108,69	108,12	107,61	110,30	113,15	115,10	116,80	119,21	120,66	122,12	123,93	125,25	125,99	126,70	127,32	128,19	128,67
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	15,54	0,00	14,63	17,43	17,91	18,43	18,78	19,08	19,50	19,76	20,01	20,32	20,55	20,68	20,80	20,90	21,05	21,13
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	—	1891,51	1893,27	1883,19	1963,68	2004,10	2046,98	2076,27	2101,91	2138,18	2160,01	2181,99	2209,21	2228,99	2240,22	2250,93	2260,19	2273,28	2280,51
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	1480,46	1488,94	1440,21	1710,12	1744,02	1779,98	1804,55	1826,03	1856,09	1874,22	1892,52	1914,92	1931,36	1940,56	1949,32	1956,86	1967,72	1973,58
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	937,21	952,79	946,70	864,80	820,83	774,19	742,32	714,43	674,94	651,16	627,23	597,57	576,04	563,80	552,12	542,01	527,76	519,88
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	31,72	32,25	32,06	29,28	27,80	26,22	25,14	24,20	22,87	22,06	21,25	20,25	19,52	19,11	18,71	18,37	17,89	17,62
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	1473,78	1465,80	1512,42	1243,40	1209,12	1172,76	1147,92	1126,20	1095,74	1077,37	1058,84	1036,12	1019,47	1010,13	1001,23	993,56	982,56	976,60
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	49,89	49,61	51,22	42,10	40,94	39,72	38,88	38,15	37,12	36,50	35,88	35,11	34,55	34,23	33,93	33,68	33,30	33,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	2457,27	2457,78	2455,67	2456,55	2456,17	2455,77	2455,50	2455,25	2454,85	2454,62	2454,39	2454,07	2453,86	2453,71	2453,58	2453,45	2453,31	2453,21
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	2457,27	2457,78	2455,67	2456,55	2456,17	2455,77	2455,50	2455,25	2454,85	2454,62	2454,39	2454,07	2453,86	2453,71	2453,58	2453,45	2453,31	2453,21
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	16,46	16,15	17,42	16,89	17,27	17,67	17,94	18,19	18,59	18,82	19,05	19,37	19,58	19,72	19,86	19,99	20,13	20,23
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	1946,04	1946,35	1945,08	1945,61	1945,23	1944,83	1944,56	1944,31	1943,91	1943,68	1943,45	1943,13	1942,92	1942,78	1942,64	1942,51	1942,37	1942,27
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	100,77	100,88	100,21	100,60	103,29	106,14	108,09	109,79	112,20	113,65	115,11	116,92	118,24	118,98	119,69	120,31	121,18	121,66
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	15,54	0,00	14,63	17,43	17,91	18,43	18,78	19,08	19,50	19,76	20,01	20,32	20,55	20,68	20,80	20,90	21,05	21,13
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	—	1516,17	1517,79	1507,71	1513,64	1554,06	1596,94	1626,23	1651,87	1688,14	1709,97	1731,95	1759,17	1778,95	1790,18	1800,89	1810,15	1823,24	1830,47
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1288,41	1285,42	1276,71	1281,81	1318,68	1357,91	1384,02	1406,88	1439,14	1458,36	1478,26	1502,08	1519,35	1529,09	1538,33	1546,14	1557,01	1562,98
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	227,76	232,36	231,00	231,83	235,39	239,03	242,21	244,98	248,99	251,61	253,69	257,09	259,60	261,08	262,56	264,01	266,23	267,49
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	3,47	4,61	0,00	5,93	40,43	42,88	29,29	25,76	36,27	21,84	21,98	27,22	19,78	11,23	10,71	9,27	13,09	7,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	5,10	36,87	39,24	26,11	22,94	32,26	19,22	19,91	23,82	17,27	9,74	9,24	7,81	10,87	5,96
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	3,47	4,61	0,00	0,83	3,56	3,64	3,18	2,82	4,01	2,62	2,08	3,40	2,51	1,49	1,47	1,45	2,22	1,26
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	-6,03	-2,99	-10,08	0,00	0,000	0,000	0,000	-0,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	-6,03	-2,99	-8,71	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	-1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	1095,91	1105,65	1056,82	1253,07	1286,97	1322,93	1347,50	1368,98	1399,04	1417,17	1435,47	1457,87	1474,31	1483,51	1492,27	1499,81	1510,67	1516,53
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	932,57	937,74	894,09	1060,32	1091,30	1124,24	1146,18	1165,35	1192,14	1208,12	1224,71	1244,36	1258,72	1266,71	1274,28	1280,64	1289,65	1294,48
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	163,34	167,92	162,73	192,75	195,68	198,69	201,32	203,63	206,89	209,06	210,76	213,51	215,58	216,79	217,99	219,17	221,02	222,05
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	—	116,31	100,88	114,84	118,03	121,20	124,57	126,86	128,87	131,70	133,41	135,13	137,24	138,79	139,66	140,49	141,21	142,23	142,79
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	313,56	327,68	322,53	313,94	269,97	223,33	191,46	163,57	124,08	100,30	76,37	46,71	25,18	12,94	1,26	-8,85	-23,10	-30,98
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	16,11	16,84	16,58	16,14	13,88	11,48	9,85	8,41	6,38	5,16	3,93	2,40	1,30	0,67	0,06	-0,46	-1,19	-1,60

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	850,13	840,70	888,26	692,54	658,26	621,90	597,06	575,34	544,88	526,51	507,98	485,26	468,61	459,27	450,37	442,70	431,70	425,74
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	43,69	43,19	45,67	35,60	33,84	31,98	30,70	29,59	28,03	27,09	26,14	24,97	24,12	23,64	23,18	22,79	22,23	21,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1449,07	1449,38	1448,11	1448,64	1448,26	1447,86	1447,59	1447,34	1446,94	1446,71	1446,48	1446,16	1445,95	1445,81	1445,67	1445,54	1445,40	1445,30
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1095,91	1105,65	1056,82	1253,07	1286,97	1322,93	1347,50	1368,98	1399,04	1417,17	1435,47	1446,16	1445,95	1445,81	1445,67	1445,54	1445,40	1445,30
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	18,31	18,10	18,95	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	1008,19	1008,40	1007,55	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91	1007,91
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	9,21	7,81	7,91	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	—	375,34	375,48	375,48	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	384,55	383,29	383,39	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05
технология	Гкал/ч	—	375,34	375,48	375,48	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04
потери в сети	Гкал/ч	—	9,21	7,81	7,91	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	623,65	625,11	624,17	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	61,86	61,99	61,95	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	623,65	625,11	624,17	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86	550,86
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	61,86	61,99	61,95	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65	54,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	511,22	511,43	510,58	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94	510,94
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	384,55	383,29	383,39	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05	457,05
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	7,12	7,12	7,12	7,12	9,33	9,41	9,87	9,90	9,93	9,98	10,03	10,08	10,13	10,17	10,21	10,25	10,29	10,33
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	741,88	741,88	741,88	741,88	739,67	739,59	739,13	739,10	739,07	739,02	738,97	738,92	738,87	738,83	738,79	738,75	738,71	738,67
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	17,91	18,05	18,20	17,67	29,21	29,48	31,22	31,32	31,43	31,62	31,81	31,99	32,18	32,33	32,47	32,62	32,77	32,92
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,20	2,55	0,25	0,25	0,35	0,35	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	—	220,95	222,63	224,47	218,09	302,17	304,96	322,55	323,61	324,79	326,67	328,56	330,45	332,33	333,84	335,35	336,86	338,37	339,88

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	213,98	213,98	201,00	239,79	332,45	335,53	354,92	356,08	357,38	359,46	361,54	363,62	365,70	367,36	369,03	370,69	372,35	374,02
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	502,82	498,66	498,96	505,88	407,94	404,80	384,99	383,80	382,48	380,35	378,23	376,10	373,98	372,28	370,58	368,88	367,18	365,48
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	67,78	67,22	67,26	68,19	55,15	54,73	52,09	51,93	51,75	51,47	51,18	50,90	50,61	50,39	50,16	49,93	49,71	49,48
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	527,90	527,90	540,88	502,09	407,21	404,07	384,21	383,02	381,69	379,56	377,43	375,30	373,17	371,47	369,77	368,06	366,36	364,66
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	71,16	71,16	72,91	67,68	55,05	54,63	51,98	51,82	51,64	51,36	51,08	50,79	50,51	50,28	50,05	49,82	49,59	49,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	603,88	603,88	603,88	603,88	601,67	601,59	601,13	601,10	601,07	601,02	600,97	600,92	600,87	600,83	600,79	600,75	600,71	600,67
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	603,88	603,88	603,88	603,88	601,67	601,59	601,13	601,10	601,07	601,02	600,97	600,92	600,87	600,83	600,79	600,75	600,71	600,67
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	5,60	5,60	5,60	5,60	7,81	7,89	8,35	8,38	8,41	8,46	8,51	8,56	8,61	8,65	8,69	8,73	8,77	8,81
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	394,40	394,40	394,40	394,40	392,19	392,11	391,65	391,62	391,59	391,54	391,49	391,44	391,39	391,35	391,31	391,27	391,23	391,19
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	17,91	18,05	18,20	17,67	29,21	29,48	31,22	31,32	31,43	31,62	31,81	31,99	32,18	32,33	32,47	32,62	32,77	32,92
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,20	2,55	0,25	0,25	0,35	0,35	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	—	215,65	217,33	219,17	212,79	296,87	299,66	317,25	318,31	319,49	321,37	323,26	325,15	327,03	328,54	330,05	331,56	333,07	334,58
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	177,10	177,96	179,22	173,93	246,99	249,24	266,07	266,95	267,92	269,51	271,11	272,70	274,29	275,57	276,84	278,11	279,39	280,66
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	38,55	39,36	39,96	38,85	49,88	50,42	51,18	51,36	51,57	51,86	52,16	52,45	52,74	52,98	53,21	53,45	53,68	53,92
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	5,93	1,68	1,85	0,00	84,14	2,86	17,67	1,50	1,50	1,89	1,89	1,89	1,89	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	4,14	0,86	1,25	0,00	73,11	2,31	16,89	1,26	1,26	1,59	1,59	1,59	1,59	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	1,79	0,82	0,60	0,00	11,03	0,55	0,78	0,23	0,23	0,29	0,29	0,29	0,29	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-6,39	-0,059	-0,074	-0,069	-0,441	-0,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-5,28	-0,06	-0,06	-0,06	-0,39	-0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	-1,11	0,00	-0,01	-0,01	-0,05	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	208,68	208,68	195,70	234,49	327,15	330,23	349,62	350,78	352,08	354,16	356,24	358,32	360,40	362,06	363,73	365,39	367,05	368,72
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	172,10	171,38	160,25	191,74	272,19	274,67	293,22	294,18	295,25	297,01	298,76	300,52	302,27	303,68	305,08	306,49	307,89	309,30
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	36,58	37,30	35,45	42,75	54,97	55,56	56,40	56,61	56,83	57,15	57,48	57,80	58,12	58,38	58,64	58,90	59,16	59,42
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	—	18,11	20,59	18,45	17,92	29,56	29,83	31,59	31,69	31,81	32,00	32,18	32,37	32,56	32,71	32,86	33,01	33,16	33,31
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	160,64	156,48	156,78	163,70	65,76	62,62	42,81	41,62	40,30	38,17	36,05	33,92	31,80	30,10	28,40	26,70	25,00	23,30
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	40,73	39,67	39,75	41,51	16,77	15,97	10,93	10,63	10,29	9,75	9,21	8,67	8,12	7,69	7,26	6,82	6,39	5,96
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	185,72	185,72	198,70	159,91	65,03	61,89	42,03	40,84	39,51	37,38	35,25	33,12	30,99	29,29	27,59	25,88	24,18	22,48
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	47,09	47,09	50,38	40,54	16,58	15,78	10,73	10,43	10,09	9,55	9,00	8,46	7,92	7,48	7,05	6,62	6,18	5,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	256,40	256,40	256,40	256,40	254,19	254,11	253,65	253,62	253,59	253,54	253,49	253,44	253,39	253,35	253,31	253,27	253,23	253,19

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	208,68	208,68	195,70	234,49	254,19	254,11	253,65	253,62	253,59	253,54	253,49	253,44	253,39	253,35	253,31	253,27	253,23	253,19
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48	347,48
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	—	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
технология	Гкал/ч	—	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
потери в сети	Гкал/ч	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18	342,18
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47	98,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48	209,48
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	41,88	41,37	43,48	42,60	45,19	45,67	46,40	46,67	47,10	47,39	47,67	48,04	48,30	48,48	48,66	48,82	49,00	49,15
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	3696,12	3696,63	3694,52	3695,40	3692,81	3692,33	3691,60	3691,33	3690,90	3690,61	3690,33	3689,96	3689,70	3689,52	3689,34	3689,18	3689,00	3688,85
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	127,89	126,74	126,32	125,28	139,51	142,63	146,31	148,12	150,64	152,28	153,93	155,92	157,42	158,32	159,18	159,94	160,96	161,59
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	15,74	2,55	14,88	17,68	18,26	18,78	19,15	19,46	19,88	20,13	20,39	20,70	20,93	21,06	21,18	21,28	21,44	21,52
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	—	2112,46	2115,89	2107,66	2181,76	2306,27	2351,94	2398,83	2425,52	2462,96	2486,69	2510,55	2539,66	2561,32	2574,06	2586,28	2597,06	2611,66	2620,39
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	1694,44	1702,92	1641,21	1949,91	2076,47	2115,51	2159,47	2182,11	2213,47	2233,68	2254,06	2278,54	2297,05	2307,92	2318,35	2327,55	2340,07	2347,59
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	1440,03	1451,45	1445,65	1370,68	1228,77	1178,99	1127,31	1098,24	1057,41	1031,51	1005,46	973,68	950,02	936,08	922,70	910,89	894,94	885,36
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	38,96	39,26	39,13	37,09	33,27	31,93	30,54	29,75	28,65	27,95	27,25	26,39	25,75	25,37	25,01	24,69	24,26	24,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	2001,68	1993,71	2053,30	1745,49	1616,34	1576,83	1532,13	1509,22	1477,43	1456,93	1436,28	1411,42	1392,64	1381,60	1370,99	1361,63	1348,92	1341,26
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	54,16	53,93	55,58	47,23	43,77	42,71	41,50	40,89	40,03	39,48	38,92	38,25	37,74	37,45	37,16	36,91	36,57	36,36

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	3061,15	3061,66	3059,55	3060,43	3057,84	3057,36	3056,63	3056,36	3055,93	3055,64	3055,36	3054,99	3054,73	3054,55	3054,37	3054,21	3054,03	3053,88
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	3061,15	3061,66	3059,55	3060,43	3057,84	3057,36	3056,63	3056,36	3055,93	3055,64	3055,36	3054,99	3054,73	3054,55	3054,37	3054,21	3054,03	3053,88
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	22,06	21,75	23,02	22,49	25,08	25,55	26,29	26,56	26,99	27,28	27,56	27,93	28,19	28,37	28,55	28,71	28,89	29,03
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	2340,44	2340,75	2339,48	2340,01	2337,42	2336,95	2336,21	2335,94	2335,51	2335,22	2334,94	2334,57	2334,31	2334,13	2333,95	2333,79	2333,61	2333,47
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	118,68	118,93	118,41	118,27	132,50	135,62	139,30	141,11	143,64	145,27	146,92	148,91	150,41	151,31	152,17	152,93	153,95	154,58
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	15,74	2,55	14,88	17,68	18,26	18,78	19,15	19,46	19,88	20,13	20,39	20,70	20,93	21,06	21,18	21,28	21,44	21,52
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	—	1731,82	1735,11	1726,88	1726,42	1850,93	1896,60	1943,49	1970,18	2007,62	2031,35	2055,21	2084,32	2105,98	2118,72	2130,94	2141,72	2156,32	2165,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1465,52	1463,39	1455,93	1455,74	1565,66	1607,15	1650,10	1673,83	1707,06	1727,87	1749,37	1774,78	1793,64	1804,66	1815,17	1824,26	1836,40	1843,64
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	266,30	271,73	270,96	270,68	285,27	289,44	293,39	296,35	300,56	303,48	305,85	309,54	312,34	314,06	315,77	317,46	319,92	321,41
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	9,40	6,29	1,85	5,93	124,57	45,74	46,96	27,25	37,77	23,72	23,87	29,10	21,67	12,74	12,22	10,77	14,60	8,73
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	4,14	0,86	1,25	5,10	109,98	41,55	43,00	24,20	33,52	20,81	21,50	25,41	18,86	11,02	10,51	9,08	12,14	7,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	5,25	5,42	0,60	0,83	14,58	4,19	3,96	3,05	4,24	2,91	2,37	3,69	2,80	1,72	1,71	1,69	2,46	1,50
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	-6,03	-2,99	-10,08	-6,39	-0,059	-0,074	-0,069	-0,561	-0,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	-6,03	-2,99	-8,71	-5,28	-0,06	-0,06	-0,06	-0,47	-0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	0,00	-1,36	-1,11	0,00	-0,01	-0,01	-0,09	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	1304,59	1314,33	1252,52	1487,56	1614,13	1653,16	1697,12	1719,76	1751,12	1771,34	1791,71	1816,19	1834,71	1845,57	1856,00	1865,20	1877,72	1885,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1104,67	1109,11	1054,35	1252,06	1363,48	1398,91	1439,40	1459,53	1487,40	1505,13	1523,48	1544,87	1561,00	1570,39	1579,37	1587,13	1597,54	1603,78
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	199,91	205,22	198,18	235,50	250,64	254,25	257,73	260,23	263,72	266,21	268,23	271,31	273,71	275,18	276,63	278,07	280,18	281,47
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	—	134,42	121,47	133,29	135,95	150,76	154,40	158,45	160,56	163,51	165,40	167,31	169,62	171,35	172,37	173,35	174,22	175,39	176,10
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	474,20	484,16	479,31	477,64	335,73	285,95	234,27	205,20	164,37	138,47	112,42	80,64	56,98	43,04	29,66	17,85	1,90	-7,68
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	20,26	20,68	20,49	20,41	14,36	12,24	10,03	8,78	7,04	5,93	4,81	3,45	2,44	1,84	1,27	0,77	0,08	-0,33
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	1035,85	1026,42	1086,96	852,45	723,30	683,79	639,09	616,18	584,39	563,89	543,24	518,38	499,60	488,56	477,95	468,59	455,88	448,22
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	44,26	43,85	46,46	36,43	30,94	29,26	27,36	26,38	25,02	24,15	23,27	22,20	21,40	20,93	20,48	20,08	19,54	19,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1705,47	1705,78	1704,51	1705,04	1702,45	1701,98	1701,24	1700,97	1700,54	1700,25	1699,97	1699,60	1699,34	1699,16	1698,98	1698,82	1698,64	1698,50
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1304,59	1314,33	1252,52	1487,56	1614,13	1653,16	1697,12	1700,97	1700,54	1700,25	1699,97	1699,60	1699,34	1699,16	1698,98	1698,82	1698,64	1698,50
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	19,83	19,62	20,47	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	1355,67	1355,88	1355,03	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39	1355,39
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	9,21	7,81	7,91	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	—	380,64	380,78	380,78	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	389,85	388,59	388,69	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35
технология	Гкал/ч	—	380,64	380,78	380,78	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34	455,34
потери в сети	Гкал/ч	—	9,21	7,81	7,91	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	965,83	967,29	966,35	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	71,24	71,34	71,32	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	965,83	967,29	966,35	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04	893,04
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	71,24	71,34	71,32	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	720,70	720,91	720,06	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42	720,42
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	389,85	388,59	388,69	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35	462,35
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	**4**	**Котельная № 4**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,1982	0,0762	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,1277	0,2497	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	39,19	76,63	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,1982	0,1625	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,2556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,2424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,1982	0,0762	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,1845	0,0687	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0100	0,0037	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,1277	0,2497	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	39,19	76,63	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,1625	0,0762	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**5**	**Котельная № 6**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,9194	0,7542	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,5726	0,7378	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	38,38	49,45	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,9194	0,7542	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920	1,4920
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,9194	0,7542	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,8286	0,6770	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818	1,1818
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0744	0,0608	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,5726	0,7378	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	38,38	49,45	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**6**	**Котельная № 7**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,2817	0,2640	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,2500	0,2677	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	47,01	50,35	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,2817	0,2651	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317	0,5317
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,2817	0,2640	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,2180	0,2038	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0545	0,0509	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11	33,11
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,2500	0,2677	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	47,01	50,35	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,2651	0,2640	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**7**	**Котельная № 8**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,2053	0,1920	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,3093	0,3226	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	60,10	62,69	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146	0,5146
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,3464	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,2771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,2053	0,1920	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,1519	0,1412	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0380	0,0353	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376	0,0376
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68	29,68
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,3093	0,3226	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	60,10	62,69	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,2053	0,1920	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**8**	**Котельная № 9**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0,7220	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0,2544	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,2622	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	36,31	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,4676	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	64,77	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,3610	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,3610	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0,7220	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205	0,7205
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0,2544	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,2125	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280	0,2280
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,0380	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,2622	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	36,31	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,4676	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	64,77	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17	62,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,3610	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,2544	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**9**	**Котельная № 11**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	3,8091	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	1,3528	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	1,0014	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	26,29	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	2,4563	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	64,49	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	2,2184	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	2,2184	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	3,8091	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792
технология	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	2,789	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	2,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,379	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	1,3528	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	1,1525	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066	1,2066
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,1814	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	1,0014	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	26,29	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	2,4563	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	64,49	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78	62,78

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	2,2184	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	1,3528	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**10**	**Котельная № 14**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	1,4100	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	1,2195	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,1827	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	12,95	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,1905	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	13,51	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,7050	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	1,2195	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	1,4100	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062	1,4062
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	1,220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	1,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	1,2195	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	1,1655	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321	1,0321
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,0462	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,1827	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	12,95	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,1905	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	13,51	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,7050	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0	0	0	0,7050	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**11**	**Котельная № 15**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,0000	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,0063	0,1826	0,1429	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5506	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	98,87	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5506	0,3743	0,4140	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	98,87	67,22	74,34	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020	0,6020
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790	0,5790
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569	0,5569
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,0000	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,1789	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,1789	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,0063	0,1826	0,1429	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,1763	0,1366	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588	0,1588
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5506	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	98,87	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74	66,74
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5506	0,3743	0,4140	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	98,87	67,22	74,34	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,0063	0,1826	0,1429	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**12**	**Котельная № 17**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0166	0,0167	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,2798	0,2811	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2718	0,2718	0,2515	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5074	0,5060	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	63,13	62,96	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5320	0,5320	0,5523	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	66,19	66,19	68,71	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370	0,8370
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038	0,8038
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0166	0,0167	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,2798	0,2811	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0224	0,0237	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,2798	0,0013	0,0028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,2574	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0224	0,0013	0,0028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2718	0,2718	0,2515	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,2348	0,2336	0,2128	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0204	0,0215	0,0219	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0166	0,0167	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5074	0,5060	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	63,13	62,96	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5320	0,5320	0,5523	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	66,19	66,19	68,71	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67	65,67
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2718	0,2718	0,2515	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**16**	**Котельная № 26***																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	5,0140	5,0140	5,0140	5,0140	5,0140	5,0140	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0699	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	4,3940	4,5022	4,5078	4,5078	4,5078	4,5078	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	3,9405	3,9405	3,7910	4,5078	4,5078	4,5078	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5501	0,4401	0,4345	0,4345	0,4345	0,4345	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	10,97	8,78	8,67	8,67	8,67	8,67	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,0735	1,0735	1,2230	0,5062	0,5062	0,5062	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	21,41	21,41	24,39	10,10	10,10	10,10	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	3,9405	3,9405	3,7910	4,5078	4,5078	4,5078	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	5,0140	5,0140	5,0140	5,0140	5,0140	5,0140	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124	5,0124
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0699	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	4,3940	4,5022	4,5078	4,5078	4,5078	4,5078	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	3,3593	3,4443	3,4528	3,4528	3,4528	3,4528	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	1,0347	1,0579	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	4,3940	0,1083	0,0085	0,0000	0,0000	0,0000	0,0490	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	3,3593	0,0850	0,0085	0,0000	0,0000	0,0000	0,0490	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	1,0347	0,0233	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	-0,0030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	-0,0030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	3,9405	3,9405	3,7910	4,5078	4,5078	4,5078	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	2,9592	2,9598	2,8489	3,3978	3,3978	3,3978	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461	3,4461
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,9114	0,9091	0,8704	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382	1,0382
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0699	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5501	0,4401	0,4345	0,4345	0,4345	0,4345	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	10,97	8,78	8,67	8,67	8,67	8,67	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,0735	1,0735	1,2230	0,5062	0,5062	0,5062	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	21,41	21,41	24,39	10,10	10,10	10,10	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**17**	**Котельная № 27**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	70	70	70	70														
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	70	70	70	70														
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00														
Собственные нужды	Гкал/ч	0	1,7045	1,7045	1,7045	1,7045														
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	68,2955	68,2955	68,2955	68,2955														
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	1,6678	1,7034	1,7224	1,7224														
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	44,6951	45,6482	46,1580	46,1580														
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	47,5319	47,5319	30,4811	46,1580														
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	21,9326	20,9439	20,4151	20,4151	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	32,11	30,67	29,89	29,89														
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	20,7636	20,7636	37,8144	22,1375														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	30,40	30,40	55,37	32,41														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	38,2955	38,2955	38,2955	38,2955														
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	47,5319	47,5319	38,2955	46,1580														
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	70	70	70	70														
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	70	70	70	70														
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00														
Собственные нужды	Гкал/ч	0	1,7045	1,7045	1,7045	1,7045														
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	68,2955	68,2955	68,2955	68,2955	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	1,6678	1,7034	1,7224	1,7224														
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	44,6951	45,6482	46,1580	46,1580														
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	38,3533	39,8748	40,1385	40,1385														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	6,3418	5,7734	6,0195	6,0195														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	44,6951	1,5215	0,5097	0														
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	38,3533	1,5215	0,2637	0														
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	6,3418	0,0000	0,2460	0														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,5684	0,0000	0														
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0														
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	-0,5684	0,0000	0														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	47,5319	47,5319	30,4811	46,1580														
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	39,3564	40,0323	25,0082	38,6407														
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	6,5077	5,7962	3,7504	5,7948														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
потери в сети	Гкал/ч	0	1,6678	1,7034	1,7224	1,7224														
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	21,9326	20,9439	20,4151	20,4151														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	32,11	30,67	29,89	29,89														
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	20,7636	20,7636	37,8144	22,1375														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	30,40	30,40	55,37	32,41														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	38,2955	38,2955	38,2955	38,2955														
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	38,2955	38,2955	30,4811	38,2955														
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0														
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0														
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0	0														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Теплоисточник №	**18**	**Котельная № 31**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,9218	0,9218	0,7230	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,7810	1,7810	1,9798	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	65,89	65,89	73,25	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028	2,7028
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,9218	0,9218	0,7230	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,7319	0,7319	0,5578	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670	0,9670
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1042	0,1042	0,0794	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78	52,78
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,7810	1,7810	1,9798	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	65,89	65,89	73,25	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,9218	0,9218	0,7230	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**19**	**Котельная № 34**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0075	0,0034	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,0991	0,0455	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1195	0,1195	0,1078	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5012	0,5589	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	82,47	91,95	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,4883	0,4883	0,5000	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	80,34	80,34	82,26	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220	0,6220
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0075	0,0034	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,0991	0,0455	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0991	0,0435	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0020	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0991	0,0020	0,0069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0991	0,0000	0,0069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0020	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0556	-0,0020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0556	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	-0,0020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1195	0,1195	0,1078	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1121	0,1110	0,1041	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235	0,1235
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0075	0,0034	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,5012	0,5589	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	82,47	91,95	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,4883	0,4883	0,5000	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	80,34	80,34	82,26	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1195	0,1195	0,1078	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**20**	**Котельная № 35****																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	4,6000	7,7810	7,7810	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	4,6000	7,7810	7,7810	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,2953	0,2932	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	4,4196	7,6006	7,6006	8,1176	8,1176	8,1176	8,0027	8,0048	8,0085	8,0085	8,0085	8,0085	8,0085	8,0085	8,0085	8,0085	8,0085	8,0085

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,2639	0,3400	0,4727	0,4727	0,4727	0,4727	0,7738	0,7683	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	3,3266	4,2872	5,9594	5,9594	5,9594	5,9594	9,7553	9,6869	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	3,6902	3,6902	4,6401	5,0182	5,0182	5,0182	8,2145	8,1569	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,8291	2,9733	1,1685	1,6855	1,6855	1,6855	-2,5264	-2,4505	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	18,76	39,12	15,37	20,76	20,76	20,76	-31,57	-30,61	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,7294	3,9104	2,9605	3,0994	3,0994	3,0994	-0,2119	-0,1522	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	16,50	51,45	38,95	38,18	38,18	38,18	-2,65	-1,90	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,2386	4,4196	4,4196	4,9366	4,9366	4,9366	4,8217	4,8238	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	3,6902	4,4196	4,6401	5,0182	5,0182	5,0182	8,2145	8,1569	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	4,6000	7,7810	7,7810	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	4,6000	7,7810	7,7810	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980	8,2980
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,2953	0,2932	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	4,4196	7,6006	7,6006	8,1176	8,12	8,12	8,00	8,00	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,2639	0,3400	0,4727	0,4727	0,4727	0,4727	0,7738	0,7683	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	3,3266	4,2872	5,9594	5,9594	5,9594	5,9594	9,7553	9,6869	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	2,8832	3,5002	4,6759	4,6759	4,6759	4,6759	7,8745	7,8061	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,4434	0,7870	1,2835	1,2835	1,2835	1,2835	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	3,3266	0,9606	1,6722	0,0000	0,0000	0,0000	3,7959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	2,8832	0,6170	1,1757	0,0000	0,0000	0,0000	3,1986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,4434	0,3436	0,4965	0,0000	0,0000	0,0000	0,5973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0684	-0,1220	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0684	-0,1220	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	3,6902	3,6902	4,6401	5,0182	5,0182	5,0182	8,2145	8,1569	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	2,9696	2,7351	3,2698	3,5665	3,5665	3,5665	6,0062	5,9541	5,8610	5,8610	5,8610	5,8610	5,8610	5,8610	5,8610	5,8610	5,8610	5,8610
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,4567	0,6150	0,8975	0,9790	0,9790	0,9790	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346	1,4346
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,2639	0,3400	0,4727	0,4727	0,4727	0,4727	0,7738	0,7683	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,8291	2,9733	1,1685	1,6855	1,6855	1,6855	-2,5264	-2,4505	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	18,76	39,12	15,37	20,76	20,76	20,76	-31,57	-30,61	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91	-28,91
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,7294	3,9104	2,9605	3,0994	3,0994	3,0994	-0,2119	-0,1522	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	16,50	51,45	38,95	38,18	38,18	38,18	-2,65	-1,90	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,2386	4,4196	4,4196	4,9366	4,9366	4,9366	4,8217	4,8238	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,2386	3,6902	4,4196	4,9366	4,9366	4,9366	4,8217	4,8238	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**21**	**Котельная № 38*****																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0934	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	1,2909	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	1,3726	1,3726	1,6753	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	2,7968	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	66,89	64,60	64,60	64,60	64,60	64,60	64,60	64,60	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	2,8085	2,8085	2,5058	2,8794	2,8794	2,8794	2,8794	2,8794	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	67,17	67,17	59,93	68,87	68,87	68,87	68,87	68,87	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630	4,2630
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1811	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860	4,1860
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0934	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	1,2909	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,1772	1,1591	1,1591	1,1591	1,1591	1,1591	1,1591	1,1591	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1137	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	1,2909	0,1073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,1772	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1137	0,1073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0181	0	0	0	0	0	0	-0,0828	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0181	0	0	0	0	0	0	-0,0724	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	-0,0104	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	1,3726	1,3726	1,6753	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,1665	1,0689	1,3231	1,0094	1,0094	1,0094	1,0094	1,0094	0,9463	0,9463	0,9463	0,9463	0,9463	0,9463	0,9463	0,9463	0,9463	0,9463
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1126	0,2038	0,2523	0,1925	0,1925	0,1925	0,1925	0,1925	0,1834	0,1834	0,1834	0,1834	0,1834	0,1834	0,1834	0,1834	0,1834	0,1834
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0934	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	2,7968	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	66,89	64,60	64,60	64,60	64,60	64,60	64,60	64,60	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77	66,77
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	2,8085	2,8085	2,5058	2,8794	2,8794	2,8794	2,8794	2,8794	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	67,17	67,17	59,93	68,87	68,87	68,87	68,87	68,87	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0	1,3726	1,3726	1,6753	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**22**	**Котельная № 42**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2072	0,2072	0,1920	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1118	0,1118	0,1270	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	35,05	35,05	39,81	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2072	0,2072	0,1920	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190	0,3190
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2072	0,2072	0,1920	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1901	0,1901	0,1750	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1118	0,1118	0,1270	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	35,05	35,05	39,81	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**23**	**Котельная № 43**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,4038	0,4047	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,4827	0,4827	0,3911	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2830	0,2821	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	40,84	40,71	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2102	0,2102	0,3018	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	30,34	30,34	43,56	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,4827	0,4827	0,3911	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340	0,7340
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929	0,6929
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,4038	0,4047	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0401	0,0410	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,4038	0,0009	0,0010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,3637	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0401	0,0009	0,0010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,4827	0,4827	0,3911	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,4292	0,4283	0,3452	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582	0,3582
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0474	0,0483	0,0398	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2830	0,2821	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	40,84	40,71	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2102	0,2102	0,3018	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	30,34	30,34	43,56	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**24**	**Котельная № 45**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	52,5	52,5	52,5	52,5														
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	52,5	52,5	52,5	52,5														
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00														
Собственные нужды	Гкал/ч	0	1,8262	1,8262	1,8262	1,8262														
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	50,6738	50,6738	50,6738	50,6738														
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	2,7025	2,7642	2,8353	2,8353														
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	35,0207	35,8200	36,7408	36,7408														
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	30,5674	30,5674	28,8002	30,6281														
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	12,9506	12,0896	11,0978	11,0978	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	25,56	23,86	21,90	21,90														
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	20,1064	20,1064	21,8736	20,0457														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	39,68	39,68	43,17	39,56														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	36,6738	36,6738	36,6738	36,6738														
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	36,6738	36,6738	36,6738	36,6738														
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0														
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	2,7025	2,7642	2,8353	2,8353														
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	35,0207	35,8200	36,7408	36,7408														
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	30,5847	31,1808	31,9705	31,9705														
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	4,4360	4,6392	4,7703	4,7703														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	35,0207	0,7993	0,9208	0,0000														
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	30,5847	0,5961	0,7897	0,0000														
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	4,4360	0,2032	0,1311	0,0000														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	30,5674	30,5674	28,8002	30,6281														
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	24,3353	24,2023	22,5938	24,1844														
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	3,5296	3,6009	3,3712	3,6085														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
потери в сети	Гкал/ч	0	2,7025	2,7642	2,8353	2,8353														
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	-37,7232	-38,5842	-39,5760	-39,5760														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00														
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	-30,5674	-30,5674	-28,8002	-30,6281														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	52,50	52,50	52,50	52,50	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	52,50	52,50	52,50	52,50														
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00														
Собственные нужды	Гкал/ч	0	1,83	1,83	1,83	1,83														
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	50,67	50,67	50,67	50,67														
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0														
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	50,67	50,67	50,67	50,67														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	100,00	100,00	100,00	100,00														
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	50,67	50,67	50,67	50,67														
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	100,00	100,00	100,00	100,00														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	36,67	36,67	36,67	36,67														
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00														
Теплоисточник №	**25**	**Котельная № 47******																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1536	0,1536	0,1275	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1923	0,1923	0,2184	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	55,60	55,60	63,15	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459	0,3459
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,1959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1536	0,1536	0,1275	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1536	0,1536	0,1275	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37	43,37
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1923	0,1923	0,2184	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	55,60	55,60	63,15	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16	59,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1536	0,1536	0,1275	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**27**	**Котельная № 56**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,1841	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1841	0,1618	0,1495	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2084	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	53,03	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2088	0,2311	0,2434	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	53,15	58,82	61,96	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929	0,3929
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1841	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0338	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,1841	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1503	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0338	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1841	0,1618	0,1495	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661
отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,1503	0,1321	0,1352	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
ГВС (средняя)	Гкал/ч		0,0338	0,0297	0,0142	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
технология	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2084	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	53,03	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62	57,62
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2088	0,2311	0,2434	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	53,15	58,82	61,96	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1841	0,1618	0,1495	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**28**	**Котельная № 60**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,0391	0,0404	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,0224	0,0211	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	36,39	34,30	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,0391	0,0404	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,0615	0,0615	0,0615	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,0391	0,0404	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,0361	0,0374	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704	0,0704
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31	-24,31
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,0224	0,0211	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	36,39	34,30	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35	-19,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**29**	**Котельная № 65**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,1751	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1296	0,1296	0,1194	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	1,3831	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	88,46	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,4340	1,4340	1,4442	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	91,71	91,71	92,36	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860	1,5860
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636	1,5636
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1751	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1751	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,1751	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1751	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1296	0,1296	0,1194	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1242	0,1242	0,1140	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688	0,1688
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	1,3831	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	88,46	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51	88,51
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,4340	1,4340	1,4442	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	91,71	91,71	92,36	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86	88,86

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1296	0,1296	0,1194	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**30**	**Котельная № 66**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0144	0,0144	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,9532	0,9512	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2646	0,2646	0,3202	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	-0,4452	-0,4432	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	-85,25	-84,86	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2577	0,2577	0,2021	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	49,34	49,34	38,70	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2646	0,2646	0,3202	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300	0,5300
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,5223	0,5223	0,5223	0,5223	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0144	0,0144	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,9532	0,9512	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,4703	0,4683	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,9532	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,4829	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,4703	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0020	-0,0274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0020	-0,0274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2646	0,2646	0,3202	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1268	0,1270	0,1601	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756	0,4756
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1234	0,1232	0,1461	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342	0,4342
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0144	0,0144	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	-0,4452	-0,4432	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	-85,25	-84,86	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53	-79,53
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2577	0,2577	0,2021	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	49,34	49,34	38,70	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86	-76,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**31**	**Котельная № 91**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0,1371	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,1142	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	45,43	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,1371	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513	0,2513
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0,2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0,1371	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,1357	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297	0,1297
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0,1142	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	45,43	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79	47,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**32**	**Котельная № 92**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0302	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	1,3745	1,3745	1,3745	1,3745	1,3745	1,3798	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0219	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0174	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	1,0360	0,9681	0,9681	0,9681	0,9681	0,8240	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,7549	0,7549	0,6496	0,9681	0,9681	0,8240	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,3166	0,3860	0,3860	0,3860	0,3860	0,5384	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	23,03	28,08	28,08	28,08	28,08	39,02	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,6196	0,6196	0,7249	0,4064	0,4064	0,5558	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	45,08	45,08	52,74	29,57	29,57	40,28	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,6695	0,6695	0,6695	0,6695	0,6695	0,6748	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,7549	0,7549	0,6695	0,9681	0,9681	0,8240	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0302	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	1,3745	1,3745	1,3745	1,3745	1,3745	1,3798	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908	1,3908
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0219	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0174	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	1,0360	0,9681	0,9681	0,9681	0,9681	0,8240	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,8675	0,8132	0,8132	0,8132	0,8132	0,6988	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1685	0,1549	0,1549	0,1549	0,1549	0,1251	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	1,0360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,8675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0679	0,0000	0,0000	0,0000	-0,1441	-0,3002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0543	0,0000	0,0000	0,0000	-0,1144	-0,2467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0136	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0298	-0,0535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,7549	0,7549	0,6496	0,9681	0,9681	0,8240	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,6138	0,6169	0,5285	0,7960	0,7960	0,6841	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1192	0,1175	0,1006	0,1516	0,1516	0,1225	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702	0,0702
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0219	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0174	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,3166	0,3860	0,3860	0,3860	0,3860	0,5384	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	23,03	28,08	28,08	28,08	28,08	39,02	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,6196	0,6196	0,7249	0,4064	0,4064	0,5558	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	45,08	45,08	52,74	29,57	29,57	40,28	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34	62,34
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,6695	0,6695	0,6695	0,6695	0,6695	0,6748	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,6695	0,6695	0,6496	0,6695	0,6695	0,6748	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**33**	**Котельная № 96**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	1,7499	1,7499	1,7499	1,7499	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,1947	0,2037	0,2008	0,2008	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	1,0678	1,1172	1,1011	1,1011	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,9026	0,9026	0,9847	1,0729	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,4873	0,4289	0,4480	0,4480	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	27,85	24,51	25,60	25,60	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,8473	0,8473	0,7652	0,6770	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	48,42	48,42	43,73	38,69	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,8559	0,8559	0,8559	0,8559	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,9026	0,9026	0,9847	1,0729	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	1,7499	1,7499	1,7499	1,7499	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494	1,7494
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,1947	0,2037	0,2008	0,2008	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	1,0678	1,1172	1,1011	1,1011	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,0045	1,0539	1,0539	1,0539	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0633	0,0633	0,0472	0,0472	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	1,0678	0,0494	0,0000	0,0000	0,0140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,0045	0,0494	0,0000	0,0000	0,0105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0633	0,0000	0,0000	0,0000	0,0035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	-0,0161	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	-0,0161	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,9026	0,9026	0,9847	1,0729	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,6659	0,6593	0,7503	0,8348	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431	0,8431
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0420	0,0396	0,0336	0,0374	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,1947	0,2037	0,2008	0,2008	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,4873	0,4289	0,4480	0,4480	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	27,85	24,51	25,60	25,60	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,8473	0,8473	0,7652	0,6770	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	48,42	48,42	43,73	38,69	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,8559	0,8559	0,8559	0,8559	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,8559	0,8559	0,8559	0,8559	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**34**	**Котельная № 97**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,7447	0,6680	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,0963	0,1730	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	11,45	20,58	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,7447	0,6680	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410	0,8410
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,5231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,5044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,7447	0,6680	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,6494	0,5754	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357	0,4357
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,0240	0,0213	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,0963	0,1730	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	11,45	20,58	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**35**	**Котельная № 101**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	2,7084	2,7084	2,7084	2,7084	2,7080	2,7080	2,7080	2,7080	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,1068	0,0818	0,0796	0,0796	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	1,2767	0,9781	0,9516	0,9516	0,9606	0,9606	0,9606	0,9606	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,9998	0,9998	0,8586	0,9516	0,9606	0,9606	0,9606	0,9606	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	1,3249	1,6485	1,6772	1,6772	1,6671	1,6671	1,6671	1,6671	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	48,92	60,87	61,93	61,93	61,56	61,56	61,56	61,56	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,7086	1,7086	1,8498	1,7568	1,7474	1,7474	1,7474	1,7474	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	63,08	63,08	68,30	64,87	64,53	64,53	64,53	64,53	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,3324	1,3324	1,3324	1,3324	1,3320	1,3320	1,3320	1,3320	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,3324	1,3324	1,3324	1,3324	1,3320	1,3320	1,3320	1,3320	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	2,7084	2,7084	2,7084	2,7084	2,7080	2,7080	2,7080	2,7080	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083	2,7083
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,1068	0,0818	0,0796	0,0796	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	1,2767	0,9781	0,9516	0,9516	0,9606	0,9606	0,9606	0,9606	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,1933	0,9018	0,8765	0,8765	0,8855	0,8855	0,8855	0,8855	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0834	0,0763	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	1,2767	0,0000	0,0000	0,0000	0,0090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,1933	0,0000	0,0000	0,0000	0,0090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0834	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,2986	-0,0265	0	0	0	0	0	-0,0070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	-0,2915	-0,0253	0	0	0	0	0	-0,0064	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0071	-0,0012	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,9998	0,9998	0,8586	0,9516	0,9606	0,9606	0,9606	0,9606	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,8347	0,8464	0,7175	0,8032	0,8114	0,8114	0,8114	0,8114	0,8056	0,8056	0,8056	0,8056	0,8056	0,8056	0,8056	0,8056	0,8056	0,8056
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0583	0,0716	0,0615	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0683	0,0683	0,0683	0,0683	0,0683	0,0683	0,0683	0,0683	0,0683	0,0683
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,1068	0,0818	0,0796	0,0796	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	1,3249	1,6485	1,6772	1,6772	1,6671	1,6671	1,6671	1,6671	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	48,92	60,87	61,93	61,93	61,56	61,56	61,56	61,56	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,7086	1,7086	1,8498	1,7568	1,7474	1,7474	1,7474	1,7474	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	63,08	63,08	68,30	64,87	64,53	64,53	64,53	64,53	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79	64,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,3324	1,3324	1,3324	1,3324	1,3320	1,3320	1,3320	1,3320	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,9998	0,9998	0,8586	0,9516	0,9606	0,9606	0,9606	0,9606	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**36**	**Котельная № 102**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2021	0,2021	0,1749	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2022	0,2022	0,2294	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	50,01	50,01	56,74	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2021	0,2021	0,1983	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043	0,4043
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2021	0,2021	0,1749	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1922	0,1922	0,1650	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2022	0,2022	0,2294	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	50,01	50,01	56,74	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32	49,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1983	0,1983	0,1749	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**37**	**Котельная № 103**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0363	0,0382	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,5834	0,6128	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,4348	0,4348	0,3820	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2248	0,1936	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	26,62	22,92	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,4098	0,4098	0,4626	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	48,52	48,52	54,77	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,4348	0,4348	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446	0,8446
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0363	0,0382	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,5834	0,6128	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0040	0,0334	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,5834	0,0294	0,0045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,5794	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0040	0,0294	0,0045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,4348	0,4348	0,3820	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,3957	0,3750	0,3224	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0028	0,0216	0,0211	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0363	0,0382	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2248	0,1936	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	26,62	22,92	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,4098	0,4098	0,4626	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	48,52	48,52	54,77	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,4146	0,4146	0,3820	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**38**	**Котельная № 110**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0063	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,0987	0,0959	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1091	0,1091	0,0867	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,0714	0,0744	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	40,48	42,17	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,0673	0,0673	0,0897	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	38,15	38,15	50,82	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1091	0,1091	0,0867	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0063	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,0987	0,0959	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0987	0,0959	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0028	-0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	-0,0028	-0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1091	0,1091	0,0867	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1028	0,1030	0,0806	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934	0,0934
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0063	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,0714	0,0744	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	40,48	42,17	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23	42,23
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,0673	0,0673	0,0897	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	38,15	38,15	50,82	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56	43,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**39**	**Котельная № 112**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,9942	0,9942	0,7556	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,3526	0,3526	0,5912	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	26,18	26,18	43,90	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,9942	0,9942	0,7556	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468	1,3468
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,9942	0,9942	0,7556	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,8877	0,8877	0,6597	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690	0,9690
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0411	0,0411	0,0306	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,3526	0,3526	0,5912	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	26,18	26,18	43,90	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**40**	**Котельная № 114*******																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0494	0,0494	0,0494	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	12,0736	12,0736	12,0736	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0282	0,0776	0,0776	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	2,1342	5,8717	5,8717	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,4194	2,7284	5,8717	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	9,9111	6,1243	6,1243	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	82,09	50,72	50,72	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	11,6542	9,3452	6,2019	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	96,53	77,40	51,37	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	7,6026	7,6026	7,6026	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	7,6026	7,6026	7,6026	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,0494	0,0494	0,0494	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	12,0736	12,0736	12,0736	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692	12,0692
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,0282	0,0776	0,0776	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	2,1342	5,8717	5,8717	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	1,4914	4,2185	4,2185	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,6428	1,6532	1,6532	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	2,1342	3,7374	0,0000	0,5279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	1,4914	2,7271	0,0000	0,4100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,6428	1,0103	0,0000	0,1179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,4194	2,7284	5,8717	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,2734	1,9044	4,1627	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673	4,5673
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,1178	0,7463	1,6313	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477	1,7477
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,0282	0,0776	0,0776	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	9,9111	6,1243	6,1243	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	82,09	50,72	50,72	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27	46,27
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	11,6542	9,3452	6,2019	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	96,53	77,40	51,37	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98	46,98
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	7,6026	7,6026	7,6026	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,4194	2,7284	5,8717	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**41**	**Котельная № 118**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,1770	0,1905	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	2,0441	2,2003	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	1,5796	1,5796	1,5809	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,8938	0,7241	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	28,69	23,25	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,5353	1,5353	1,5340	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	49,29	49,29	49,25	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,5796	1,5796	1,5809	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149	3,1149
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,1770	0,1905	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	2,0441	2,2003	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,5566	1,6704	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,4875	0,5299	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	2,0441	0,1561	0,0731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,5566	0,1138	0,0731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,4875	0,0423	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	-0,0189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	-0,0189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	1,5796	1,5796	1,5809	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,0681	1,0546	1,0717	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634	1,1634
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,3345	0,3345	0,3141	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410	0,3410
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,1770	0,1905	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,8938	0,7241	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	28,69	23,25	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	1,5353	1,5353	1,5340	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	49,29	49,29	49,25	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**42**	**Котельная № 122**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,4229	0,4229	0,4229	0,4229	0,4229	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0185	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,1878	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1234	0,1234	0,1149	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2166	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	51,21	49,26	49,26	49,26	49,26	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2995	0,2995	0,3080	0,2276	0,2276	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	70,82	70,82	72,83	53,82	53,82	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2079	0,2079	0,2079	0,2079	0,2079	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2079	0,2079	0,2079	0,2079	0,2079	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,4229	0,4229	0,4229	0,4229	0,4229	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253	0,4253
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0185	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1878	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1878	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,1878	0,0075	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1878	0,0075	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,1234	0,1234	0,1149	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1049	0,1041	0,0956	0,1760	0,1760	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0185	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2166	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	51,21	49,26	49,26	49,26	49,26	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92	66,92
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2995	0,2995	0,3080	0,2276	0,2276	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	70,82	70,82	72,83	53,82	53,82	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90	69,90
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2079	0,2079	0,2079	0,2079	0,2079	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,1234	0,1234	0,1149	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**43**	**Котельная № 123**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	12,2642	12,2642	12,2642	12,2642	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,8080	0,8314	0,8361	0,8361	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	14,2931	14,7082	14,7908	14,7908	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	8,7342	8,7342	7,5370	8,4248	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	-2,8369	-3,2754	-3,3628	-3,3628	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	-23,13	-26,71	-27,42	-27,42	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	3,5300	3,5300	4,7272	3,8394	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	28,78	28,78	38,54	31,31	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	7,9652	7,9652	7,9652	7,9652	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	8,7342	8,7342	7,9652	8,4248	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	12,2642	12,2642	12,2642	12,2642	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547	12,2547
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,8080	0,8314	0,8361	0,8361	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	14,2931	14,7082	14,7908	14,7908	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	11,6058	12,0149	12,0573	12,0573	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	2,6873	2,6933	2,7335	2,7335	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	14,2931	0,4150	0,0827	0,0000	0,3037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	11,6058	0,4091	0,0424	0,0000	0,2526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	2,6873	0,0059	0,0403	0,0000	0,0511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	8,7342	8,7342	7,5370	8,4248	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	6,4360	6,4557	5,4625	6,1862	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158	6,3158
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	1,4903	1,4471	1,2384	1,4025	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287	1,4287
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,8080	0,8314	0,8361	0,8361	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	-2,8369	-3,2754	-3,3628	-3,3628	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	-23,13	-26,71	-27,42	-27,42	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14	-30,14
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	3,5300	3,5300	4,7272	3,8394	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	28,78	28,78	38,54	31,31	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	7,9652	7,9652	7,9652	7,9652	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	7,9652	7,9652	7,5370	7,9652	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**44**	**Котельная № 141**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,0701	0,0701	0,0689	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,0368	0,0368	0,0380	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	34,44	34,44	35,58	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,0701	0,0701	0,0689	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069	0,1069
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,0701	0,0701	0,0689	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0624	0,0624	0,0612	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,0368	0,0368	0,0380	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	34,44	34,44	35,58	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**46**	**Котельная № 163**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2876	0,2876	0,2768	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,4098	0,4098	0,4206	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	58,76	58,76	60,30	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,3364	0,3364	0,3364	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974	0,6974
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,4668	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,2587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,2081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,2876	0,2876	0,2768	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,1532	0,1532	0,1472	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525	0,2525
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,1232	0,1232	0,1184	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031	0,2031
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0,4098	0,4098	0,4206	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	58,76	58,76	60,30	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,2876	0,2876	0,2768	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	1,365	1,169	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	1,173	1,369	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	46,21	53,94	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	1,365	1,266	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
технология	Гкал/ч	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	1,997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	1,751	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	1,365	1,169	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	1,198	1,022	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,167	0,147	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
технология	Гкал/ч	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70	19,70
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	1,173	1,369	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	46,21	53,94	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0	0	1,266	1,169	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	171,249	187,475	187,733	188,250	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	171,197	187,423	187,681	188,198	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Собственные нужды	Гкал/ч	0	4,894	4,963	4,970	4,970	1,454	1,446	1,551	1,549	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	166,303	182,460	182,712	183,229	64,244	64,252	64,147	64,149	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	6,420	6,722	7,000	7,000	2,470	2,460	2,756	2,750	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	114,797	120,833	127,960	127,960	45,916	45,705	49,250	49,181	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	98,617	99,672	81,957	106,626	35,094	34,892	37,542	37,489	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	45,086	54,905	47,751	48,268	15,858	16,087	12,141	12,217	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	27,11	30,09	26,13	26,34	24,68	25,04	18,93	19,04	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	67,686	82,788	100,754	76,603	29,151	29,360	26,605	26,659	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	40,70	45,37	55,14	41,81	45,37	45,70	41,48	41,56	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	100,748	111,973	112,096	112,613	37,628	37,636	37,531	37,533	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	100,748	111,973	112,096	112,613	37,628	37,636	37,542	37,533	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	118,749	134,975	135,233	135,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750	65,750
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	118,697	134,923	135,181	135,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698	65,698
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Собственные нужды	Гкал/ч	0	3,068	3,137	3,143	3,143	1,454	1,446	1,551	1,549	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	115,629	131,786	132,038	132,555	64,244	64,252	64,147	64,149	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158	64,158
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	6,420	6,722	7,000	7,000	2,470	2,460	2,756	2,750	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	114,797	120,833	127,960	127,960	45,916	45,705	49,250	49,181	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969	48,969
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	97,962	103,186	108,450	108,450	37,023	36,841	39,842	39,774	39,573	39,573	39,573	39,573	39,573	39,573	39,573	39,573	39,573	39,573
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	16,835	17,647	19,511	19,511	8,893	8,864	9,407	9,407	9,396	9,396	9,396	9,396	9,396	9,396	9,396	9,396	9,396	9,396
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	114,797	7,068	7,222	0,000	0,855	0,000	3,845	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	97,962	5,648	5,289	0,000	0,682	0,000	3,248	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	16,835	1,421	1,932	0,000	0,173	0,000	0,597	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,000	-1,032	-0,094	0,000	0,000	-0,211	-0,300	-0,068	-0,212	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,000	-0,423	-0,025	0,000	0,000	-0,182	-0,247	-0,068	-0,201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,000	-0,609	-0,069	0,000	0,000	-0,030	-0,053	0,000	-0,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	98,617	99,672	81,957	106,626	35,094	34,892	37,542	37,489	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	84,557	85,876	69,827	90,441	28,166	27,994	30,240	30,188	30,026	30,026	30,026	30,026	30,026	30,026	30,026	30,026	30,026	30,026
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	14,059	13,796	12,130	16,185	6,927	6,898	7,302	7,302	7,292	7,292	7,292	7,292	7,292	7,292	7,292	7,292	7,292	7,292
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0	6,420	6,722	7,000	7,000	2,470	2,460	2,755	2,750	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	-5,588	4,231	-2,923	-2,406	15,858	16,087	12,141	12,217	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454	12,454
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	-4,83	3,21	-2,21	-1,82	24,68	25,04	18,93	19,04	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	17,013	32,115	50,081	25,929	29,151	29,360	26,605	26,659	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	14,71	24,37	37,93	19,56	45,37	45,70	41,48	41,56	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	64,074	75,299	75,422	75,939	37,628	37,636	37,531	37,533	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542	37,542
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	64,074	75,299	75,422	75,939	35,094	34,892	37,531	37,489	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318	37,318
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	52,500	52,500	52,500	52,500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	52,500	52,500	52,500	52,500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	1,826	1,826	1,826	1,826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	50,674	50,674	50,674	50,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	50,67	50,67	50,67	50,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	100,00	100,00	100,00	100,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	50,67	50,67	50,67	50,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	100,00	100,00	100,00	100,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	36,674	36,674	36,674	36,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,194	0,072	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,131	0,253	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	40,33	77,77	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,194	0,163	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
технология	Гкал/ч	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0,194	0,072	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,184	0,069	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0,010	0,004	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
технология	Гкал/ч	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0,131	0,253	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	40,33	77,77	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0,163	0,072	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	5,941	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	2,796	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	1,446	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	24,34	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	3,145	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	52,93	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	3,284	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	3,284	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	5,941	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
технология	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	2,796	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	2,531	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0,266	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
технология	Гкал/ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	1,446	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	24,34	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	3,145	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	52,93	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82	53,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	3,284	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	2,796	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	171,249	190,347	196,546	197,063	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	171,197	190,295	196,494	197,011	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Собственные нужды	Гкал/ч	0	4,894	4,971	4,977	4,989	1,473	1,466	1,571	1,569	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	166,303	185,324	191,517	192,022	73,038	73,046	72,940	72,942	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	6,420	6,767	7,076	7,076	2,546	2,536	2,831	2,826	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	114,797	123,086	134,678	134,678	52,633	52,422	55,967	55,898	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	98,617	101,232	85,995	111,429	39,897	39,695	42,345	42,293	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	45,086	55,472	49,763	50,269	17,859	18,088	14,142	14,218	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	27,11	29,93	25,98	26,18	24,45	24,76	19,39	19,49	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	67,686	84,093	105,522	80,593	33,141	33,350	30,595	30,650	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	40,70	45,38	55,10	41,97	45,38	45,66	41,95	42,02	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	100,748	113,401	116,808	117,313	42,329	42,337	42,231	42,233	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	100,748	113,401	116,808	117,313	42,329	42,337	42,345	42,293	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	118,749	137,847	144,046	144,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563	74,563
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	118,697	137,795	143,994	144,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511	74,511
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Собственные нужды	Гкал/ч	0	3,068	3,144	3,151	3,163	1,473	1,466	1,571	1,569	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	115,629	134,651	140,843	141,348	73,038	73,046	72,940	72,942	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951	72,951
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	6,420	6,767	7,076	7,076	2,546	2,536	2,831	2,826	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810	2,810
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	114,797	123,086	134,678	134,678	52,633	52,422	55,967	55,898	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	97,962	105,180	114,413	114,413	42,986	42,804	45,805	45,737	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	16,835	17,906	20,265	20,265	9,648	9,618	10,162	10,162	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	114,797	9,321	11,686	0,000	0,855	0,000	3,845	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	97,962	7,641	9,259	0,000	0,682	0,000	3,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	16,835	1,680	2,427	0,000	0,173	0,000	0,597	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,000	-1,032	-0,094	0,000	0,000	-0,211	-0,300	-0,068	-0,212	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0,000	-0,423	-0,025	0,000	0,000	-0,182	-0,247	-0,068	-0,201	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0,000	-0,609	-0,069	0,000	0,000	-0,030	-0,053	0,000	-0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	98,617	101,232	85,995	111,429	39,897	39,695	42,345	42,293	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	84,557	87,259	73,448	94,748	32,474	32,301	34,547	34,495	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	14,059	13,973	12,546	16,681	7,423	7,394	7,797	7,797	7,788	7,788	7,788	7,788	7,788	7,788	7,788	7,788	7,788	7,788
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0	6,420	6,767	7,075	7,075	2,545	2,535	2,831	2,826	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	-5,588	4,798	-0,910	-0,405	17,859	18,088	14,142	14,218	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455	14,455
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	-4,83	3,56	-0,65	-0,29	24,45	24,76	19,39	19,49	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	17,013	33,419	54,848	29,919	33,141	33,350	30,595	30,650	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830	30,830
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	14,71	24,82	38,94	21,17	45,38	45,66	41,95	42,02	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	64,074	76,728	80,134	80,639	42,329	42,337	42,231	42,233	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242	42,242
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	64,074	76,728	80,134	80,639	39,897	39,695	42,231	42,233	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	52,500	52,500	52,500	52,500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	52,500	52,500	52,500	52,500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	1,826	1,826	1,826	1,826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	50,674	50,674	50,674	50,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	50,67	50,67	50,67	50,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	100,00	100,00	100,00	100,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	50,67	50,67	50,67	50,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	100,00	100,00	100,00	100,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	36,674	36,674	36,674	36,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник №	**47**	**Котельная № 8 ж.р. Кедровка**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,7012	1,7012	1,7012	1,7011	1,7001	1,7001	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	44,4054	44,4054	44,4054	44,4046	44,3772	44,3772	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	44,3772	44,4054	44,4054	44,4046	44,3772	44,3772	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	32,0506	32,0506	32,0506	32,0515	32,0799	32,0799	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	41,01	41,01	41,01	41,01	41,05	41,05	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	33,7800	33,7518	33,7518	33,7526	33,7800	33,7800	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	43,22	43,18	43,18	43,19	43,22	43,22	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527	78,1527
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,7012	1,7012	1,7012	1,7011	1,7001	1,7001	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	44,4054	44,4054	44,4054	44,4046	44,3772	44,3772	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845
отопление и вентиляция	Гкал/ч	35,9312	35,9312	35,9312	35,9312	35,9038	35,9038	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969	35,9969
ГВС (средняя)	Гкал/ч	8,4742	8,4742	8,4742	8,4734	8,4734	8,4734	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0008	-0,0274	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0274	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0008	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	44,3772	44,4054	44,4054	44,4046	44,3772	44,3772	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845
отопление и вентиляция	Гкал/ч	34,5318	34,5547	34,5547	34,5547	34,5283	34,5283	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179	34,6179
ГВС (средняя)	Гкал/ч	8,1442	8,1496	8,1496	8,1488	8,1488	8,1488	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624	8,1624
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	1,7012	1,7012	1,7012	1,7011	1,7001	1,7001	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	32,0506	32,0506	32,0506	32,0515	32,0799	32,0799	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640	31,9640
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	41,01	41,01	41,01	41,01	41,05	41,05	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	33,7800	33,7518	33,7518	33,7526	33,7800	33,7800	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682	33,6682
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	43,22	43,18	43,18	43,19	43,22	43,22	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08	43,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1572	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527	58,1527
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	44,3772	44,4054	44,4054	44,4046	44,3772	44,3772	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845	44,4845
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №	**48**	**Котельная № 9 ж.р. Промышленновский**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2366	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,7110	8,7110	8,7110	8,7110	8,7110	8,7134	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7404	0,7331	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,3294	5,3294	5,3294	5,3294	5,2901	5,2378	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,2901	5,3294	5,3294	5,3294	5,2901	5,2378	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,6358	2,6358	2,6358	2,6358	2,6806	2,7425	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	30,26	30,26	30,26	30,26	30,77	31,47	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,4209	3,3816	3,3816	3,3816	3,4209	3,4756	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	39,27	38,82	38,82	38,82	39,27	39,89	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,5610	6,5610	6,5610	6,5610	6,5610	6,5634	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,5610	6,5610	6,5610	6,5610	6,5610	6,5634	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2366	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,7110	8,7110	8,7110	8,7110	8,7110	8,7134	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185	8,7185
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7404	0,7331	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,3294	5,3294	5,3294	5,3294	5,2901	5,2378	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,2633	4,2633	4,2633	4,2633	4,2240	4,1823	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0555	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0393	-0,0523	-0,1147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0393	-0,0417	-0,0920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0106	-0,0227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,2901	5,3294	5,3294	5,3294	5,2901	5,2378	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,6352	3,6666	3,6666	3,6666	3,6328	3,5970	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178	3,5178

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,9090	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9077	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883	0,8883
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7404	0,7331	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,6358	2,6358	2,6358	2,6358	2,6806	2,7425	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	30,26	30,26	30,26	30,26	30,77	31,47	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,4209	3,3816	3,3816	3,3816	3,4209	3,4756	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	39,27	38,82	38,82	38,82	39,27	39,89	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,5610	6,5610	6,5610	6,5610	6,5610	6,5634	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,2901	5,3294	5,3294	5,3294	5,2901	5,2378	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**49**	**Котельная № 10 ст. Латыши**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948	1,1948
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28	58,28
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,105	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	88,063	88,063	88,063	88,063	88,063	88,065	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,491	2,491	2,491	2,491	2,484	2,477	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	50,189	50,189	50,189	50,188	50,122	50,069	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	47,631	47,698	47,698	47,697	47,637	47,592	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	35,383	35,383	35,383	35,384	35,457	35,519	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	40,18	40,18	40,18	40,18	40,26	40,33	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	40,432	40,365	40,365	40,366	40,426	40,473	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	45,91	45,84	45,84	45,84	45,91	45,96	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	65,393	65,393	65,393	65,393	65,393	65,395	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	65,393	65,393	65,393	65,393	65,393	65,395	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170	90,170
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,105	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	88,063	88,063	88,063	88,063	88,063	88,065	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066	88,066
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,491	2,491	2,491	2,491	2,484	2,477	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	50,189	50,189	50,189	50,188	50,122	50,069	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062
отопление и вентиляция	Гкал/ч	40,509	40,509	40,509	40,509	40,442	40,400	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402
ГВС (средняя)	Гкал/ч	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,669	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661	9,661
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-0,001	-0,067	-0,052	-0,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,067	-0,042	-0,092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-0,001	0,000	-0,011	-0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	47,631	47,698	47,698	47,697	47,637	47,592	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597
отопление и вентиляция	Гкал/ч	38,451	38,505	38,505	38,505	38,445	38,409	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420	38,420
ГВС (средняя)	Гкал/ч	9,180	9,193	9,193	9,192	9,192	9,183	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177	9,177
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	2,491	2,491	2,491	2,491	2,484	2,477	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	35,383	35,383	35,383	35,384	35,457	35,519	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	40,18	40,18	40,18	40,18	40,26	40,33	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	40,432	40,365	40,365	40,366	40,426	40,473	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469	40,469
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	45,91	45,84	45,84	45,84	45,91	45,96	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	65,393	65,393	65,393	65,393	65,393	65,395	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396
Минимально допустимое значение расчетной тепловой	Гкал/ч	47,631	47,698	47,698	47,697	47,637	47,592	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597	47,597

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»																				
Теплоисточник №	**50**	**Котельная на ул. Молодёжная, 1**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**51**	**Котельная на ул. Молодёжная, 3**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26	58,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**52**	**Котельная на ул. Молодёжная, 5**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373	0,6373
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**53**	**Котельная на ул. Молодёжная, 7**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200	0,3200
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170	0,8170
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**54**	**Котельная на ул. Молодёжная, 9**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966	0,7966
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**55**	**Котельная на ул. Молодёжная, 11**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**56**	**Котельная на ул. Молодёжная, 13**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750	0,6750
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350	0,4350
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**57**	**Котельная на ул. Молодёжная, 15**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91	34,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**58**	**Котельная на пр-т. Весенний, 3**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578	1,2578
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440	0,7440
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**59**	**Котельная на пр-т. Весенний, 4**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085	1,4085
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**60**	**Котельная на пр-т. Весенний, 6**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460	2,0460
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949	1,9949
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**61**	**Котельная на б-р. Осенний 2А**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994	2,5994
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038	13,038
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016	8,016
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №	**62**	**Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94	11,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**63**	**Котельная Лесная поляна, микрорайон №3**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690	19,8690
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723	19,3723
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000	9,2000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**64**	**Котельная на б-р. Кедровый 2А**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600	6,3600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210
Минимально допустимое значение расчетной тепловой	Гкал/ч	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**65**	**Котельная на пр-т Весенний 7А**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0000	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,0000	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800	3,1800
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0000	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005	3,1005
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0000	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	3,4455	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	2,4980	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,9475	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450	-0,3450
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13	-11,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	32,589	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	32,589	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,815	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	31,774	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	21,671	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	21,671	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	10,103	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	31,80	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	10,103	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	31,80	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,791	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,671	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	32,589	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	32,589	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,815	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	31,774	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875	34,875
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,671	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116
отопление и вентиляция	Гкал/ч	18,250	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748
ГВС (средняя)	Гкал/ч	3,421	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	3,446	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	2,498	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,948	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	21,671	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116	25,116
отопление и вентиляция	Гкал/ч	18,250	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748	20,748
ГВС (средняя)	Гкал/ч	3,421	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	10,103	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	31,80	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	10,103	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758	9,758
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	31,80	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,791	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,791	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302	20,302
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные																				
Теплоисточник №	**66**	**Водогрейная газовая котельная**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1977	0,1977	0,1977	0,1977	0,1977	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,7110	7,7110	7,7110	7,7110	7,7110	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260	7,7260
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,6010	1,6010	1,6010	1,6010	1,6010	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,6010	1,6010	1,6010	1,6010	1,6010	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160	1,6160
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,5614	5,5614	5,5614	5,5614	5,5614	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087	7,3087
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260	7,1260
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160	1,0160
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764	4,9764
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,56	-1,56	-1,56	-1,56	-1,56	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,56	-1,56	-1,56	-1,56	-1,56	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55
Теплоисточник №	**67**	**ООО «Мазуровский кирпичный завод»**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**68**	**ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270	-1,8270
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**69**	**ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600	8,6600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435	8,4435
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,1200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,3235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	15,67	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84	48,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165	-0,2165
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,1200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200	4,3200
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,3200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200	1,5200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,4674	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200	1,2200
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,8526	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-4,3200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200	-1,5200
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
технология	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84	66,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22
Теплоисточник №	**70**	**Крестьянское хозяйство А.П. Волкова**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**71**	**ООО "Кузбасский скарабей"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760	8,9760
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516	8,7516
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,3960	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-5,6444	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-64,50	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,3960	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,928	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,928	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-7,928	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460	-1,460
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
технология	Гкал/ч	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Теплоисточник №	**72**	**АО "Кемеровский механический завод", Заводский район**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950	15,7950
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	21,5000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-5,7050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-36,12	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050	-0,4050

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,5000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000	16,2000
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,2	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,8	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
потери в сети	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-16,2	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9	-10,9
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80	15,80
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
технология	Гкал/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45	66,45
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40
Теплоисточник №	**73**	**АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310	5,0310
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290	-0,1290
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**74**	**ООО ПО "Токем"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**75**	**ПАО "Кокс". Котельная УСТК**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500	68,2500
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500	33,2500
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500	-1,7500
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
технология	Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75
Теплоисточник №	**76**	**ПАО «Кокс». Парокотельная завода**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250	68,250
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	42,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	26,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	38,462	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114	53,114
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750	-1,750
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	42,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000	32,000
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	31,7818	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500	21,8500
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,2182	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-32,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0	-22,0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25	68,25
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
технология	Гкал/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75
Теплоисточник №	**77**	**ПАО «Кокс». Узел сжигания КФС**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500	21,4500
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500	7,4500
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500	-0,5500
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
технология	Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55
Теплоисточник №	**78**	**ПАО «Кокс». Парокотельная КЭС**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750	2,1750
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250	84,8250

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000	87,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	84,8250	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	84,8250	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750	-2,1750
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83	84,83
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
технология	Гкал/ч	0,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	84,83	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	84,83	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18
Теплоисточник №	**79**	**Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,56	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-4,56	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,56	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,8200	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800	1,0800
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,3500	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,4700	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-2,82	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
технология	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**80**	**ООО "Химпром"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90	80,90
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	131,05	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	19,35	19,35	19,35	19,35	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	22,76	22,76	22,76	22,76	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-46,05	19,35	19,35	19,35	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-54,18	22,76	22,76	22,76	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	68,00	68,00	68,00	68,00	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	131,05	68,00	68,00	68,00	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10	-4,10
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	65,6500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
отопление и вентиляция	Гкал/ч	65,6500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-65,65	-0,25	-0,25	-0,25	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35	-4,35
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
технология	Гкал/ч	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
Теплоисточник №	**81**	**ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,72	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,2288	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	31,12	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,7200	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488	3,9488
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,5800	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400	2,4400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,4531	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200	2,3200
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,1269	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,3688	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088	1,5088
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	34,66	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
технология	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**82**	**ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**83**	**ООО "Кемеровский ДСК", БМК**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**84**	**ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600	7,2600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1815	0,1815	0,1815	0,1815	0,1815	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,0785	7,0785	7,0785	7,0785	7,0785	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955	7,1955
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400	1,1400
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	7,0785	5,9385	5,9385	5,9385	5,9385	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	83,89	83,89	83,89	83,89	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	7,0785	5,9385	5,9385	5,9385	5,9385	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	83,89	83,89	83,89	83,89	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,7385	4,7385	4,7385	4,7385	4,7385	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,7385	4,7385	4,7385	4,7385	4,7385	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155	2,5155
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,5155	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,5155	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755	1,3755
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68	54,68
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**85**	**ОАО "ЗЖБИ"**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**86**	**Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,50	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	19,18	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	43,91	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54	65,54
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,0500	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,0500	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000	5,6000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-15,05	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60	-5,60
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68	43,68
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
технология	Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
Теплоисточник №	**87**	**ОАО "КОРМЗ"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000	3,4000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42	32,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**88**	**ОАО "КДВ Кемерово"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-6,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00	-4,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-4,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
технология	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00	-2,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**89**	**ООО "Кемеровский хладокомбинат"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**90**	**Компания "КМПК"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**91**	**ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400	1,5400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500	1,4500
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**92**	**ООО "Сибтехсервис-1"**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10	-1,10
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**93**	**Котельная № 1********																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200	7,2200
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8593	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6960	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1633	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960	0,6960
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802	6,1802
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593	0,8593
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**94**	**АО "Кемеровское ДРСУ"*********																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625	1,4625
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**95**	**Котельная ОСК-1**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150	2,5150
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**96**	**Котельная НФС-1*********																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800	0,9800
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**97**	**Котельная НФС-2**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301	5,0301
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40	67,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400	1,6400
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**98**	**Котельная ПЦС**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545	0,7545
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73	33,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**99**	**Котельная ОСК-2**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187	3,1187
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**100**	**Котельная Насосной станция 3-го подъема**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**101**	**ЦТП в квартале №11**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**102**	**Здание цех ЖБИ, Участок 15**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**103**	**АО "КемВод" ЦНС котельная**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**104**	**КАО «Азот» Технологическая котельная 1**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58	55,58
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
технология	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58	36,58
Теплоисточник №	**105**	**КАО «Азот» Технологическая котельная 2**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
технология	Гкал/ч	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56	-2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80
Теплоисточник №	**106**	**Котельная ООО «Коммунэнерго»**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000	6,3000
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425	6,1425
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**107**	**Муниципальная котельная № 16**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600	2,0600
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**108**	**Муниципальная котельная № 67**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**109**	**Муниципальная котельная № 68**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**110**	**АБМК 25,2 МВт**																		
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220	7,220
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395	7,0395
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,00	0,00	0,00	0,00	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120	1,0120
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери в сети	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	603,708	603,708	603,708	603,708	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	603,708	603,708	603,708	603,708	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988	612,988
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	13,430	13,430	13,430	13,430	17,762	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630	16,630
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	590,278	590,278	590,278	590,278	595,226	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358	596,358
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	317,765	405,905	405,905	405,905	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	421,063	405,905	405,905	405,905	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	272,513	184,373	184,373	184,373	187,450	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	46,17	31,23	31,23	31,23	31,49	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	169,215	184,373	184,373	184,373	187,450	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582	188,582
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	28,67	31,23	31,23	31,23	31,49	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	185,509	185,509	185,509	185,509	185,817	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	421,063	405,905	405,905	405,905	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776	407,776
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	56,692	56,692	56,692	56,692	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	56,692	56,692	56,692	56,692	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972	65,972
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	1,880	1,880	1,880	1,880	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	54,813	54,813	54,813	54,813	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761	59,761
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	76,367	77,507	77,507	77,507	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378
отопление и вентиляция	Гкал/ч	75,127	76,267	76,267	76,267	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	1,140	0,000	0,000	1,871	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	1,140	0,000	0,000	1,623	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	179,665	77,507	77,507	77,507	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378	79,378
отопление и вентиляция	Гкал/ч	177,361	76,267	76,267	76,267	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890	77,890
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,304	1,240	1,240	1,240	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
технология	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потери в сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-21,554	-22,694	-22,694	-22,694	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-39,32	-41,40	-41,40	-41,40	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-124,852	-22,694	-22,694	-22,694	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618	-19,618
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-227,78	-41,40	-41,40	-41,40	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83	-32,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	27,775	27,775	27,775	27,775	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источ-	Гкал/ч	27,775	27,775	27,775	27,775	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754	28,754

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																				
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016	547,016
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	11,550	11,550	11,550	11,550	11,550	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418	10,418
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	535,466	535,466	535,466	535,466	535,466	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598	536,598
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	241,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	241,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40
технология	Гкал/ч	241,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398	328,398
потери в сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	294,07	207,07	207,07	207,07	207,07	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	54,92	38,67	38,67	38,67	38,67	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	294,07	207,07	207,07	207,07	207,07	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20	208,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	54,92	38,67	38,67	38,67	38,67	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	153,328	153,328	153,328	153,328	153,328	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460	154,460
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46	154,46
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																				
Общий баланс																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	4652,27	4671,37	4677,57	4687,36	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86	4564,86
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	4652,22	4671,31	4677,51	4687,31	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81	4564,81
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	63,54	63,11	65,23	68,68	66,63	67,09	67,94	68,21	68,63	68,91	69,19	69,56	69,82	70,00	70,18	70,35	70,53	70,67
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	4588,67	4608,21	4612,29	4618,63	4498,18	4497,72	4496,87	4496,60	4496,18	4495,90	4495,62	4495,25	4494,99	4494,81	4494,63	4494,47	4494,28	4494,14
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	136,80	135,99	135,89	134,84	144,53	147,63	151,61	153,41	155,92	157,56	159,20	161,20	162,70	163,59	164,45	165,22	166,24	166,86
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	15,74	2,55	14,88	17,68	18,26	18,78	19,15	19,46	19,88	20,13	20,39	20,70	20,93	21,06	21,18	21,28	21,44	21,52
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	—	2715,31	2727,04	2730,40	2806,30	2848,71	2894,16	2944,60	2971,22	3008,45	3032,18	3056,04	3085,15	3106,81	3119,55	3131,77	3142,55	3157,15	3165,88
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	2278,62	2289,72	2212,77	2548,72	2603,71	2642,54	2689,16	2711,74	2742,93	2763,14	2783,52	2808,00	2826,51	2837,38	2847,81	2857,01	2869,53	2877,05
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	1720,82	1742,63	1731,12	1659,80	1486,68	1437,15	1381,52	1352,52	1311,94	1286,04	1259,98	1228,20	1204,54	1190,60	1177,22	1165,42	1149,46	1139,88
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	37,50	37,82	37,53	35,94	33,05	31,95	30,72	30,08	29,18	28,60	28,03	27,32	26,80	26,49	26,19	25,93	25,58	25,36
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	2310,05	2318,49	2399,51	2069,91	1894,48	1855,18	1807,72	1784,86	1753,26	1732,76	1712,10	1687,25	1668,47	1657,43	1646,82	1637,46	1624,75	1617,09
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	50,34	50,31	52,02	44,82	42,12	41,25	40,20	39,69	38,99	38,54	38,08	37,53	37,12	36,87	36,64	36,43	36,15	35,98
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	—	3441,11	3454,28	3455,57	3457,27	3380,83	3380,36	3379,52	3379,25	3378,83	3378,55	3378,27	3377,89	3377,63	3377,45	3377,28	3377,11	3376,93	3376,79

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	3441,11	3454,28	3455,57	3457,27	3380,83	3380,36	3379,52	3379,25	3378,83	3378,55	3378,27	3377,89	3377,63	3377,45	3377,28	3377,11	3376,93	3376,79
Баланс в горячей воде																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	2677,25	2696,35	2702,55	2712,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35	2642,35
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	2677,20	2696,30	2702,50	2712,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29	2642,29
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	30,34	30,11	31,39	35,20	36,10	36,56	37,41	37,68	38,10	38,38	38,66	39,03	39,29	39,48	39,65	39,82	40,00	40,14
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	2646,86	2666,19	2671,11	2677,10	2606,20	2605,73	2604,89	2604,62	2604,20	2603,91	2603,63	2603,26	2603,00	2602,82	2602,64	2602,48	2602,30	2602,16
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	127,59	128,18	127,98	127,83	137,52	140,62	144,60	146,40	148,91	150,55	152,19	154,19	155,69	156,58	157,44	158,21	159,23	159,86
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	15,74	2,55	14,88	17,68	18,26	18,78	19,15	19,46	19,88	20,13	20,39	20,70	20,93	21,06	21,18	21,28	21,44	21,52
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	—	2006,28	2017,86	2021,22	2022,57	2064,98	2110,42	2160,86	2187,48	2224,71	2248,44	2272,31	2301,41	2323,08	2335,81	2348,03	2358,81	2373,41	2382,14
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1707,85	1712,94	1714,71	1716,08	1754,54	1795,85	1841,79	1865,45	1898,48	1919,29	1940,79	1966,20	1985,07	1996,08	2006,60	2015,68	2027,82	2035,06
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	298,43	304,92	306,51	306,48	310,44	314,58	319,07	322,03	326,23	329,14	331,51	335,21	338,01	339,73	341,44	343,13	345,58	347,08
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	128,78	15,61	13,53	7,80	125,42	45,85	50,80	27,25	37,77	23,72	23,87	29,10	21,67	12,74	12,22	10,77	14,60	8,73
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	105,74	8,50	10,51	6,72	110,66	41,64	46,25	24,20	33,52	20,81	21,50	25,41	18,86	11,02	10,51	9,08	12,14	7,24
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	23,04	7,10	3,02	1,08	14,76	4,20	4,55	3,05	4,24	2,91	2,37	3,69	2,80	1,72	1,71	1,69	2,46	1,50
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	—	-6,03	-4,02	-10,17	-6,46	-0,11	-0,40	-0,37	-0,63	-0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	-6,03	-3,41	-8,74	-5,35	-0,10	-0,33	-0,31	-0,54	-0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	0,00	-0,61	-1,43	-1,11	-0,01	-0,07	-0,06	-0,09	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	1560,38	1572,73	1495,69	1757,97	1812,96	1851,79	1898,41	1920,99	1952,18	1972,40	1992,77	2017,25	2035,77	2046,63	2057,06	2066,26	2078,79	2086,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	—	1331,60	1338,74	1270,17	1490,74	1539,85	1575,12	1617,85	1637,93	1665,64	1683,37	1701,72	1723,11	1739,24	1748,63	1757,61	1765,37	1775,78	1782,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	—	228,77	233,99	225,52	267,23	273,11	276,67	280,56	283,07	286,54	289,03	291,05	294,13	296,53	298,00	299,45	300,89	303,00	304,29
технология	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		—	143,33	130,73	142,86	145,51	155,78	159,40	163,75	165,86	168,79	170,68	172,59	174,89	176,62	177,64	178,63	179,49	180,66	181,37
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	497,25	517,59	507,03	509,02	385,44	335,91	280,28	251,28	210,70	184,80	158,74	126,96	103,30	89,36	75,98	64,18	48,22	38,64
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	18,79	19,41	18,98	19,01	14,79	12,89	10,76	9,65	8,09	7,10	6,10	4,88	3,97	3,43	2,92	2,47	1,85	1,48
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	1086,48	1093,45	1175,42	919,12	793,24	753,94	706,48	683,62	652,02	631,52	610,86	586,01	567,23	556,19	545,58	536,22	523,51	515,85
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	41,05	41,01	44,01	34,33	30,44	28,93	27,12	26,25	25,04	24,25	23,46	22,51	21,79	21,37	20,96	20,60	20,12	19,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1891,03	1903,99	1906,13	1908,15	1867,25	1866,78	1865,94	1865,67	1865,25	1864,96	1864,68	1864,31	1864,05	1863,87	1863,69	1863,53	1863,35	1863,21
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	1560,38	1572,73	1495,69	1757,97	1812,96	1851,79	1865,94	1865,67	1865,25	1864,96	1864,68	1864,31	1864,05	1863,87	1863,69	1863,53	1863,35	1863,21
Баланс в паре																				
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	—	1975,02	1975,02	1975,02	1975,02	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	—	1975,02	1975,02	1975,02	1975,02	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52	1922,52

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	—	33,20	33,00	33,84	33,49	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	—	1941,81	1942,02	1941,17	1941,53	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99	1891,99
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	—	9,21	7,81	7,91	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	—	709,04	709,18	709,18	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	—	718,25	716,99	717,09	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75
технология	Гкал/ч	—	709,04	709,18	709,18	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74	783,74
потери в сети	Гкал/ч	—	9,21	7,81	7,91	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Резерв (+) / дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	—	1223,57	1225,03	1224,09	1150,78	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24
Доля резерва (+) / дефицита (-) по договорной нагрузке	%	—	63,01	63,08	63,06	59,27	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21
Резерв (+) / дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	—	1223,57	1225,03	1224,09	1150,78	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24	1101,24
Доля резерва (+) / дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	—	63,01	63,08	63,06	59,27	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	910,71	910,91	910,07	910,42	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88	874,88
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	—	718,25	716,99	717,09	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75	790,75

* – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ****** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ******* – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ******** – после переключения в течении 2020 г. потребителей котельной НФС-1 (АО «КемВод») на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2021 года будут отнесены к Кемеровской ГРЭС.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Подавляющее большинство потребителей от существующих источников теплоснабжения г. Кемерово расположено в пределах МО ГО «Город Кемерово».

Исключение составляют системы теплоснабжения, образованные на базе отдельных котельных эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Перечень котельных, находящихся за пределами муниципального образования, представлен в таблице 2-3.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения на 2021 г., равно как и в предыдущих версиях, при расчете полезного отпуска, инвестиционных проектов и тарифных последствий рассматривались все котельные АО «Теплоэнерго», т.к. организация ведет регулируемую деятельность в целом, без разделения на муниципальные образования.

Таблица 2-3 – Реестр котельных АО «Теплоэнерго», расположенных за пределами муниципального образования г. Кемерово

№	Наименование теплоисточника	Адрес
Котельные АО «Теплоэнерго»		
13	Котельная № 19	Кемеровская обл., Кемеровский район, с. Верхотомское, ул. Школьная, 20а
14	Котельная № 24	Кемеровская обл., Кемеровский район, 0,2 км севернее д. Журавлево
15	Котельная № 25	Кемеровская обл., Кемеровский район, Пригородный лесхоз, ГЛД «Старочервовская», в 1414 м, северо-западнее д. Ляпки
26	Котельная № 54	Кемеровская обл., Топкинский район, о/л «Солнечный»
45	Котельная № 158	Кемеровская обл., Кемеровский район, п. Металлплощадка, ул. 3-я Рабочая, 18д

Филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» осуществляет теплоснабжение ряда потребителей, расположенных в Кемеровском районе, от источников

комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения утвержденными приказом Минэнерго России №212 от 05.03.2019г.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа. В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Кемерово, представленные в таблице 8-1, показывают, что на перспективу увеличение производительности существующих ВПУ не требуется. Основной причиной тому является внедрение мероприятий по организации закрытых схем ГВС. Данные мероприятия позволят в значительной степени сократить подпитку тепловых сетей. При полном переводе систем теплоснабжения с открытых на закрытые схемы в значительной степени увеличатся резервы производительности ВПУ.

По котельным №№ 47, 60, 65, 66, 101, 112 АО «Теплоэнерго» для восполнения утечек котлового контура химочищенную воду привозят из внешнего источника. По остальным котельным с отсутствием водоподготовительного оборудования подпиточная и питательная вода либо соответствуют установленным нормативам, либо производится периодическая чистка поверхностей теплообмена для снижения вредного воздействия воды на котельное и теплосетевое оборудование.

Устранение дефицита производительности ВПУ котельной № 112 произведено в 2020 г. путем включения в технологическую схему котельной ионообменной установки 0844/S3T. Установка состоит из корпуса, блока управления, фильтрующей среды, поддерживающего слоя гравия, дренажно-распределительной системы, реагентного бака. Основные технические характеристики: номинальная производительность 0,8 м³/час; назначение – удаление из воды солей жесткости.

Таким образом, на расчетный период нагрузка на ВПУ источников тепловой энергии будет складываться из следующих составляющих:

– собственные нужды теплоисточника;

– подпитка тепловой сети.

Таблица 3-1 – Балансы ВПУ системы теплоснабжения от источников тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник №	**1**	**Кемеровская ГРЭС**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	64 652	64 555	64 524	64 346	64 451	66 828	69 343	71 040	72 495	74 198	75 240	76 365	77 447	78 399	78 792	79 156	79 408	79 986	80 155
Установленная производительность ВПУ	т/ч	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300
Потери располагаемой производительности	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Собственные нужды	т/ч	102	102	102	102	102	105	109	112	114	117	118	120	122	123	124	125	125	126	126
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	801	770	918	1 064	1 044	1 051	810	224	229	234	237	241	244	247	249	250	251	252	253
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	120	131	154	154	163	169	175	179	183	187	190	193	195	198	199	200	200	202	202
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	41	41	41	40	41	42	44	45	46	47	48	48	49	50	50	50	50	51	51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	640	599	723	870	840	840	591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	1 232	958	1 209	1 374	1 611	1 671	1 734	1 776	1 812	1 855	1 881	1 909	1 936	1 960	1 970	1 979	1 985	2 000	2 004
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	2 525	2 249	2 499	2 661	2 900	3 007	3 120	3 197	3 262	3 339	3 386	3 436	3 485	3 528	3 546	3 562	3 573	3 599	3 607
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 966	2 241	1 990	1 825	1 587	1 524	1 457	1 412	1 373	1 328	1 301	1 271	1 242	1 217	1 206	1 197	1 190	1 174	1 170
Доля резерва	%	60	68	60	55	48	46	44	43	42	40	39	39	38	37	37	36	36	36	35
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	34 762	34 762	34 762	34 762	34 762	35 241	35 761	36 102	36 434	37 200	37 638	38 038	38 766	39 148	39 491	39 826	40 161	40 433	40 713
Установленная производительность ВПУ	т/ч	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	481	389	303	289	333	335	363	128	129	132	133	135	137	139	140	141	142	143	144
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	72	79	92	92	98	99	101	102	103	105	106	107	109	110	111	112	113	114	115
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	25	25	25	25	25	26	26	26	26	27	27	28	28	28	29	29	29	29	30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	383	286	186	172	210	210	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	533	562	311	441	422	428	434	438	442	452	457	462	471	475	479	483	488	491	494

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	1 228	1 257	1 006	1 136	1 117	1 133	1 149	1 160	1 171	1 196	1 210	1 223	1 246	1 258	1 269	1 280	1 291	1 300	1 309
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 463	1 434	1 685	1 555	1 574	1 568	1 562	1 558	1 554	1 544	1 539	1 534	1 525	1 520	1 516	1 512	1 508	1 504	1 501
Доля резерва	%	73	72	84	78	79	78	78	78	78	77	77	77	76	76	76	76	75	75	75
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14 942	15 034	15 055	15 083	14 974	22 267	22 477	23 931	24 044	24 158	24 300	24 443	24 586	24 729	24 843	24 958	25 072	25 186	25 300
Установленная производительность ВПУ	т/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Потери располагаемой производительности	%	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Собственные нужды	т/ч	24	24	24	24	24	35	36	38	38	38	39	39	39	39	39	40	40	40	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	218	193	195	180	177	253	205	88	88	89	89	90	90	91	91	92	92	92	93
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	39	36	43	43	43	69	70	74	74	75	75	76	76	77	77	77	78	78	78
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	9	9	9	9	9	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	204	204	307	307	307	456	461	490	493	495	498	501	504	507	509	511	514	516	518
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	503	504	608	608	606	902	910	969	974	978	984	990	996	1 001	1 006	1 011	1 015	1 020	1 024
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	557	557	454	454	454	293	289	257	254	252	249	245	242	239	237	234	232	229	226
Доля резерва	%	71	71	58	58	58	37	37	33	32	32	32	31	31	30	30	30	29	29	29
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	99 413	99 317	99 286	99 108	99 212	102 069	105 104	107 142	108 929	111 398	112 878	114 403	116 213	117 548	118 284	118 981	119 569	120 419	120 868
Установленная производительность ВПУ	т/ч	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300
Потери располагаемой производительности	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Собственные нужды	т/ч	106	106	106	106	106	109	113	116	118	121	123	125	126	128	129	129	130	131	131
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1 282	1 160	1 221	1 354	1 377	1 386	1 173	352	358	366	371	376	382	386	388	391	393	395	397
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	2 113	1 835	1 885	2 150	2 167	2 169	1 724	71	72	74	75	76	77	78	78	79	79	80	80
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	66	66	66	66	66	68	70	71	72	74	75	76	77	78	78	79	79	80	80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1 023	884	909	1 042	1 050	1 050	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	1 023	884	909	1 042	1 050	1 050	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	1 988	1 986	1 986	1 982	1 984	2 041	2 102	2 143	2 179	2 228	2 258	2 288	2 324	2 351	2 366	2 380	2 391	2 408	2 417
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4 171	4 310	4 285	4 152	4 144	4 140	4 359	5 184	5 182	5 179	5 177	5 175	5 174	5 172	5 171	5 171	5 170	5 169	5 169
Доля резерва	%	79	81	81	78	78	78	82	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14 942	15 034	15 055	15 083	14 974	22 267	22 477	23 931	24 044	24 158	24 300	24 443	24 586	24 729	24 843	24 958	25 072	25 186	25 300
Установленная производительность ВПУ	т/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Потери располагаемой производительности	%	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Собственные нужды	т/ч	24	24	24	24	24	35	36	38	38	38	39	39	39	39	39	40	40	40	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	218	193	195	180	177	253	205	88	88	89	89	90	90	91	91	92	92	92	93
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	350	304	295	266	258	355	258	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	9	9	9	9	9	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	170	148	143	128	124	171	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	299	301	301	302	299	445	450	479	481	483	486	489	492	495	497	499	501	504	506
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	591	614	618	633	637	579	627	747	747	747	746	746	746	746	746	745	745	745	745
Доля резерва	%	75	78	79	81	81	74	80	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	114 356	114 350	114 341	114 191	114 186	124 335	127 581	131 073	132 973	135 556	137 178	138 846	140 799	142 277	143 127	143 939	144 641	145 606	146 168
Установленная производительность ВПУ	т/ч	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085	6 085
Потери располагаемой производительности	%	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Собственные нужды	т/ч	129	129	129	129	129	145	149	154	156	159	161	163	165	167	168	169	169	171	171
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1 500	1 353	1 416	1 534	1 553	1 639	1 378	440	446	454	460	465	472	477	480	482	485	488	490
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	2 463	2 139	2 180	2 416	2 425	2 523	1 983	85	86	88	89	90	91	92	93	93	94	94	95
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	75	75	75	75	75	81	83	85	86	88	89	90	91	92	93	93	94	94	95
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1 194	1 032	1 052	1 171	1 175	1 221	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	1 194	1 032	1 052	1 171	1 175	1 221	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	2 287	2 287	2 287	2 284	2 284	2 487	2 552	2 621	2 659	2 711	2 744	2 777	2 816	2 846	2 863	2 879	2 893	2 912	2 923
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4 762	4 924	4 903	4 785	4 781	4 719	4 986	5 931	5 929	5 926	5 924	5 922	5 920	5 918	5 917	5 916	5 916	5 914	5 914
Доля резерва	%	78	81	81	79	79	78	82	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	**4**	**Котельная № 4**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0142	0,0142	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,00	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598
Доля резерва	%	0	0	99,92	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93
Теплоисточник №	**5**	**Котельная № 6**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274	0,7274
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0736	0,0736	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0113	0,0113	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,014	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,596	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	2,468	2,470	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469
Доля резерва	%	0	0	98,72	98,79	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77	98,77
Теплоисточник №	**6**	**Котельная № 7**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421	0,5421
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0185	0,0185	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0033	0,0033	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,177	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0,891	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
Доля резерва	%	0	0	99,05	98,81	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82
Теплоисточник №	**7**	**Котельная № 8**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655	0,3655
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0179	0,0179	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0027	0,0027	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,151	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	1,392	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391
Доля резерва	%	0	0	99,41	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34	99,34
Теплоисточник №	**8**	**Котельная № 9**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	0,188	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	3,500	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498	3,498
Доля резерва	%	0	0	0	99,99	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93
Теплоисточник №	**9**	**Котельная № 11**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476	0,0476
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	1,218	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	2,599	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Доля резерва	%	0	0	0	99,95	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22
Теплоисточник №	**10**	**Котельная № 14**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	0,572	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	1,399	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
Доля резерва	%	0	0	0	99,96	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51	99,51
Теплоисточник №	**11**	**Котельная № 15**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	1,75	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766	1,1766
Собственные нужды	т/ч	0	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0058	0,0172	0,0172	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0058	0,0041	0,0041	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0000	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,004	0,004	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,039	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,984	0,984	0,983	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Доля резерва	%	0	98,41	98,41	98,33	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44
Теплоисточник №	**12**	**Котельная № 17**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	7,69	7,69	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361
Собственные нужды	т/ч	0	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0293	0,0266	0,0265	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0099	0,0072	0,0070	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,161	0,161	0,162	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,979	0,979	0,978	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
Доля резерва	%	0	97,87	97,87	97,83	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87	97,87
Теплоисточник №	**16**	**Котельная № 26***																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	112,65	114,45	114,60	114,60	114,60	114,60	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08	116,08
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,1320	0,1320	0,1320	0,1320	0,1320	0,1320	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337
Собственные нужды	т/ч	0	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,2860	0,3026	0,3032	0,3000	0,3000	0,3000	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039	0,3039
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0996	0,1115	0,1118	0,1085	0,1085	0,1085	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099	0,1099
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,1864	0,1911	0,1915	0,1915	0,1915	0,1915	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,095	0,106	0,109	0,104	0,104	0,104	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	2,348	2,395	2,401	2,396	2,396	2,396	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,402	2,390	2,388	2,392	2,392	2,392	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391
Доля резерва	%	0	96,06	95,61	95,52	95,70	95,70	95,70	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64
Теплоисточник №	**17**	**Котельная № 27**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	1 347,43	1 373,69	1 380,31	1 380,31														
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	15,70	15,70	15,70	15,70														
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	78,5000	78,5000	78,5000	78,5000														
Потери располагаемой производительности	%	0	0,8541	0,8541	0,8541	0,8541														
Собственные нужды	т/ч	0	0,6704	0,6704	0,6704	0,6704														
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	5	5	5	5														
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	2,073	2,073	2,073	2,073														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	39,9987	37,8423	36,2157	35,3197														
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	4,2233	3,1741	3,1834	3,0341														
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	2,3669	2,4460	2,4659	2,4659														
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0														
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	33,4084	32,2222	30,5664	29,8197														
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	3,940	3,030	3,031	3,013														
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	30,889	30,504	30,637	30,620														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	73,889	74,800	74,799	74,816														
Доля резерва	%	0	94,13	95,29	95,29	95,31														
Теплоисточник №	**18**	**Котельная № 31**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310
Собственные нужды	т/ч	0	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,1348	0,1347	0,1348	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281	0,1281
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0797	0,0795	0,0797	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551	0,0551
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,076	0,076	0,074	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	1,053	1,053	1,051	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,523	2,523	2,525	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Доля резерва	%	0	97,04	97,05	97,12	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21	97,21
Теплоисточник №	**19**	**Котельная № 34**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	2,96	1,89	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827	0,7827
Собственные нужды	т/ч	0	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0118	0,0061	0,0066	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0045	0,0029	0,0029	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0073	0,0032	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,062	0,041	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,187	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
Доля резерва	%	0	98,95	98,97	98,98	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99	98,99
Теплоисточник №	**20**	**Котельная № 35****																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	178,34	192,43	218,34	218,34	218,34	218,34	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98	363,98
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	2,4941	2,4941	2,4941	2,4941	2,4941	2,4941	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577	4,1577
Собственные нужды	т/ч	0	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,6005	0,7406	0,8245	0,8913	0,8913	0,8913	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344	1,1344
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,2648	0,3133	0,3145	0,4234	0,4234	0,4234	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,1531	0,1897	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285	0,4285
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,1827	0,2376	0,2529	0,2108	0,2108	0,2108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,253	0,299	0,389	0,365	0,365	0,365	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	3,820	4,148	4,756	4,732	4,732	4,732	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888	7,888
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,722	0,676	0,586	0,610	0,610	0,610	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Доля резерва	%	0	72,23	67,60	58,56	60,98	60,98	60,98	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95
Теплоисточник №	**21**	**Котельная № 38*** **																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	37,12	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000	9,5000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248	0,2248
Собственные нужды	т/ч	0	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,1020	0,0932	0,0934	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0405	0,0310	0,0312	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0615	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622	0,0622
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,039	0,039	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,781	0,787	0,776	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	9,440	9,440	9,451	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452	9,452
Доля резерва	%	0	99,37	99,37	99,48	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49
Теплоисточник №	**22**	**Котельная № 42**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Собственные нужды	т/ч	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0204	0,0180	0,0180	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0068	0,0045	0,0044	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,005	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,111	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,395	2,396	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395
Доля резерва	%	0	99,80	99,81	99,80	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81
Теплоисточник №	**23**	**Котельная № 43**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	9,27	9,27	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694	3,1694
Собственные нужды	т/ч	0	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0369	0,0341	0,0342	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0094	0,0065	0,0066	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0275	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,007	0,007	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,192	0,192	0,191	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,962	0,962	0,963	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Доля резерва	%	0	96,17	96,17	96,32	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38
Теплоисточник №	**24**	**Котельная № 45**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	1 191,60	1 204,44	1 220,63	1 220,63	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	8,90	8,90	8,90	8,90														
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	44,1000	44,1000	44,1000	44,1000														
Потери располагаемой производительности	%	0	2,7197	2,7197	2,7197	2,7197														
Собственные нужды	т/ч	0	1,1994	1,1994	1,1994	1,1994														
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	9	9	9	9														
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	2,956	2,956	2,956	2,956														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	32,9850	31,0797	29,7188	30,8367														
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	2,8412	2,8331	2,8425	2,8270														
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	1,8639	1,9024	1,9508	1,9508														
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	28,2798	26,3443	24,9255	26,0589														
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	2,710	2,701	2,543	2,678														
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	26,542	26,789	26,956	27,090														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	40,191	40,200	40,358	40,223														
Доля резерва	%	0	91,14	91,16	91,51	91,21														
Теплоисточник №	**25**	**Котельная № 47******																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016
Доля резерва	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**27**	**Котельная № 56**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	3,19	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0082	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0081	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,064	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**28**	**Котельная № 60**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0059	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Доля резерва	%	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**29**	**Котельная № 65**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	5,58	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,0135	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0047	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006
Доля резерва	%	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**30**	**Котельная № 66**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	12,57	12,56	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0469	0,0466	0,0459	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0460	0,0459	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,252	0,252	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Доля резерва	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**31**	**Котельная № 91**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0,0156	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0	0,0008	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
Доля резерва	%	0	0	0	99,64	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66
Теплоисточник №	**32**	**Котельная № 92**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	32,91	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	%	0	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312	0,2312
Собственные нужды	т/ч	0	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,4959	0,4525	0,3873	0,4041	0,4041	0,4041	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0631	0,0425	0,0420	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0673	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,3655	0,3469	0,2823	0,3015	0,3015	0,3015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,044	0,042	0,042	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,702	0,677	0,677	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,351	2,353	2,352	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355	2,355
Доля резерва	%	0	97,94	98,04	98,02	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13
Теплоисточник №	**33**	**Котельная № 96**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	54,35	55,32	55,22	55,22	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82	55,82
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Собственные нужды	т/ч	0	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,2884	0,2789	0,2380	0,2066	0,2084	0,2084	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704	0,1704
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,1227	0,0888	0,0895	0,0903	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913	0,0913
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0750	0,0786	0,0782	0,0782	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0907	0,1115	0,0703	0,0380	0,0380	0,0380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,086	0,089	0,097	0,094	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	1,174	1,195	1,202	1,199	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,312	2,310	2,301	2,304	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303
Доля резерва	%	0	96,32	96,23	95,88	95,98	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94	95,94
Теплоисточник №	**34**	**Котельная № 97**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937	0,6937
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,3348	0,3139	0,3170	0,3170	0,3170	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813	0,0813
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0358	0,0362	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0,2616	0,2404	0,2358	0,2358	0,2358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,036	0,047	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,572	0,584	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	1,553	1,542	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Доля резерва	%	0	0	97,07	96,35	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47
Теплоисточник №	**35**	**Котельная № 101**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	34,77	29,04	28,54	28,54	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83	28,83
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/ч	0	0,0646	0,0646	0,0646	0,0646	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,1466	0,1231	0,1382	0,1082	0,1089	0,1089	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0311	0,0273	0,0274	0,0289	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0618	0,0469	0,0456	0,0456	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0537	0,0489	0,0652	0,0337	0,0337	0,0337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,030	0,026	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,725	0,607	0,592	0,593	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,094	-0,091	-0,085	-0,087	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088	-0,088
Доля резерва	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**36**	**Котельная № 102**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
Собственные нужды	т/ч	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0238	0,0208	0,0208	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0087	0,0057	0,0057	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,126	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394
Доля резерва	%	0	99,73	99,75	99,75	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76
Теплоисточник №	**37**	**Котельная № 103**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	20,70	20,87	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Потери располагаемой производительности	%	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные нужды	т/ч	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0756	0,0660	0,0664	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0330	0,0228	0,0231	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0425	0,0432	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,023	0,023	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,437	0,440	0,444	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,376	1,377	1,373	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374
Доля резерва	%	0	98,29	98,33	98,09	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14	98,14
Теплоисточник №	**38**	**Котельная № 110**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	2,76	2,71	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Собственные нужды	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0101	0,0091	0,0091	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0029	0,0021	0,0020	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0072	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,002	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,057	0,056	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,998	0,998	0,997	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
Доля резерва	%	0	99,80	99,80	99,75	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76	99,76
Теплоисточник №	**39**	**Котельная № 112**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	т/ч	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,2265	0,1678	0,1281	0,1204	0,1204	0,1204	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151	0,1151
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0574	0,0413	0,0416	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0926	0,0499	0,0099	0,0053	0,0053	0,0053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,040	0,041	0,041	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,739	0,739	0,739	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,040	-0,041	-0,041	-0,039	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Доля резерва	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73	96,73
Теплоисточник №	**40**	**Котельная № 114*****|																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	37,06	95,27	96,30	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39	105,39
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0,3932	0,3932	0,3932	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303
Собственные нужды	т/ч	0	0	0,0063	0,0063	0,0063	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0,0856	0,3621	0,2546	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786	0,2786
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0	0,0000	0,1225	0,0149	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0	0,0856	0,2396	0,2396	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623	0,2623
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,117	0,032	0,014	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0	0,858	1,937	1,940	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	1,477	1,562	1,579	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
Доля резерва	%	0	0	92,32	97,62	98,71	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59	98,59
Теплоисточник №	**41**	**Котельная № 118**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	58,43	60,90	62,14	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586	0,3586
Собственные нужды	т/ч	0	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,6931	0,7576	0,6998	0,6969	0,6969	0,6969	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0627	0,0624	0,0623	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0865	0,0929	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,5440	0,6022	0,5411	0,5355	0,5355	0,5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,060	0,059	0,063	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	1,228	1,277	1,306	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,332	2,332	2,328	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
Доля резерва	%	0	97,16	97,17	97,01	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11
Теплоисточник №	**42**	**Котельная № 122**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	5,16	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
Собственные нужды	т/ч	0	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0270	0,0179	0,0179	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0133	0,0036	0,0036	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0138	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,009	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,390	2,396	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395	2,395
Доля резерва	%	0	99,59	99,83	99,80	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81
Теплоисточник №	**43**	**Котельная № 123**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	403,28	411,29	413,79	412,36	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93	420,93
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Потери располагаемой производительности	%	0	8,9889	8,9889	8,9889	8,9889	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759	9,1759
Собственные нужды	т/ч	0	1,0787	1,0787	1,0787	1,0787	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011	1,1011
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	9,5290	9,3253	8,3450	7,8633	7,8902	7,8902	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213	1,3213
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,6502	0,6941	0,6939	0,6405	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538	0,6538
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,6303	0,6511	0,6539	0,6539	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675	0,6675
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	8,2485	7,9801	6,9972	6,5690	6,5690	6,5690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,618	0,660	0,655	0,614	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	8,684	8,886	8,931	8,862	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046	9,046
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	10,303	10,261	10,266	10,307	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272	10,272
Доля резерва	%	0	85,86	85,51	85,55	85,89	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60	85,60
Теплоисточник №	**44**	**Котельная № 141**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128
Собственные нужды	т/ч	0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0080	0,0070	0,0070	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0034	0,0024	0,0024	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	1,597	1,597	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598
Доля резерва	%	0	99,84	99,84	99,89	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90
Теплоисточник №	**45**	**Котельная № 158**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Потери располагаемой производительности	%	0	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
Собственные нужды	т/ч	0	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,0403	0,0358	0,0358	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0153	0,0108	0,0109	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,222	0,222	0,223	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2,388	2,388	2,388	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389
Доля резерва	%	0	99,51	99,52	99,51	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53
Теплоисточник №	**46**	**Котельная № 163**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери располагаемой производительности	%	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	т/ч	0	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0,5252	0,7805	0,5030	0,5965	0,5965	0,5965	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0	0,0071	0,0071	0,0071	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,5018	0,7570	0,4795	0,5737	0,5737	0,5737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0	0,183	0,183	0,183	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473
Доля резерва	%	0	99,22	99,22	99,22	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24	99,24
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Собственные нужды	т/ч	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	0,0000	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Доля резерва	%	0,00	0,00	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41	99,41
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	3 632	3 760	3 875	3 875	1 292	1 292	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0,00	66,20	68,70	68,80	68,80	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	176,30	179,50	180,30	180,30	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90
Потери располагаемой производительности	%	0,00	1,81	1,78	1,78	1,78	2,30	2,30	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Собственные нужды	т/ч	0,00	3,18	3,20	3,20	3,20	1,36	1,36	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	49	51	52	52	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	6,4634	6,4646	6,4651	6,4651	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361	1,4361
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	86,34	82,81	78,73	78,47	12,37	12,37	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,00	149,46	144,16	135,41	135,31	19,18	19,18	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,00	5,93	6,24	6,55	6,55	2,17	2,17	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	72,64	75,20	77,50	77,50	25,85	25,85	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	101,35	107,34	112,67	112,72	49,04	49,04	57,53	57,53	57,53	57,53	57,53	57,53	57,53	57,53	57,53	57,53	57,53	57,53
Доля резерва	%	0,00	57,49	59,80	62,49	62,52	83,26	83,26	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67	97,67
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Собственные нужды	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	0,0000	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Доля резерва	%	0,00	0,00	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	0	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Собственные нужды	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	0,0000	0,0000	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	0	3 632	3 810	4 025	4 024	1 442	1 442	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589	1 589
Установленная производительность ВПУ	т/ч	0	66	74	81	81	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0	176	187	195	195	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Потери располагаемой производительности	%	0,00	1,81	1,73	1,66	1,66	1,88	1,88	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Собственные нужды	т/ч	0,00	3,18	3,23	3,23	3,23	1,39	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	49	55	60	60	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0000	6,4634	6,4711	6,4824	6,4824	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534	1,4534
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	86	83	79	79	13	13	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,00	149,46	144,27	135,72	135,63	19,49	19,49	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,00	5,93	6,34	6,86	6,86	2,48	2,48	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	71,77	68,96	64,43	64,38	8,50	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,00	72,64	76,21	80,49	80,49	28,84	28,84	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	101,35	114,71	127,54	127,58	63,91	63,91	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40
Доля резерва	%	0,00	57,49	61,37	65,34	65,36	86,60	86,60	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник №	**47**	**Котельная № 8 ж.р. Кедровка**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1 441,87	1 441,87	1 441,87	1 441,86	1 441,33	1 441,33	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98	1 444,98
Установленная производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Потери располагаемой производительности	%	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57
Собственные нужды	т/ч	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	36,0845	36,3313	37,1325	36,4116	33,1198	33,1198	33,1249	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919	1,9919
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	1,9537	1,9537	1,9537	1,9537	1,9523	1,9523	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572	1,9572
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	34,0963	34,3430	35,1443	34,4234	31,1330	31,1330	31,1330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	37,040	37,040	37,040	37,040	37,040	37,040	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134	37,134
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	65,877	65,877	65,877	65,877	65,867	65,867	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033	66,033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	139,87	139,87	139,87	139,87	139,87	139,87	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72	139,72
Доля резерва	%	69,94	69,94	69,94	69,94	69,94	69,94	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86
Теплоисточник №	**48**	**Котельная № 9 ж.р. Промышленновский**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	176,04	176,04	176,04	176,03	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27
Установленная производительность ВПУ	т/ч	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Потери располагаемой производительности	%	3,8235	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Собственные нужды	т/ч	0,6500	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,5099	6,5545	6,6995	6,5697	5,9713	5,9713	5,9713	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,0048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,3348	0,3348	0,3348	0,3348	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320	0,3320

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	6,1702	6,2149	6,3599	6,2301	5,6345	5,6345	5,6345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450	4,450
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	7,971	7,971	7,971	7,971	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955	7,955
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900
Доля резерва	%	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Теплоисточник №	**49**	**Котельная № 10 ст. Латыши**																		
Общий объем систем теплоснабжения	м³	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Установленная производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери располагаемой производительности	%	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Собственные нужды	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261	0,0261
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,270	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Доля резерва	%	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1 630	1 630	1 630	1 630	1 628	1 628	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632
Установленная производительность ВПУ	т/ч	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Потери располагаемой производительности	%	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
Собственные нужды	т/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	43	43	44	43	39	39	39	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	т/ч	82,85	83,43	85,32	83,62	75,85	75,85	75,85	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
нормативные утечки теплоносителя из систем теплопотребления	т/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	40,27	40,56	41,50	40,65	36,77	36,77	36,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	40,27	40,56	41,50	40,65	36,77	36,77	36,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/ч	32,59	32,59	32,59	32,59	32,57	32,57	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	154,84	154,55	153,61	154,46	158,34	158,34	158,28	195,05	195,05	195,05	195,05	195,05	195,05	195,05	195,05	195,05	195,05	195,05	195,05
Доля резерва	%	70,70	70,57	70,14	70,53	72,30	72,30	72,28	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06	89,06

* – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

При возникновении аварийной ситуации на магистральных тепловых сетях от источников централизованной системы теплоснабжения г. Кемерово возможна временная организация дополнительной подпитки от источников при условии достаточности производительности ВПУ на соседнем источнике (зона ЕТО № 01). Все магистрали централизованной системы теплоснабжения г. Кемерово соединены между собой и имеют секционирующие задвижки.

Кроме того, согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Таким образом, аварийная подпитка тепловых сетей определяется при следующих условиях:

– для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в размере 2% от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети;

– в закрытых системах теплоснабжения на источниках теплоты мощностью 100 МВт и более следует предусматривать установку баков запаса химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды вместимостью 3% объема воды в системе теплоснабжения, при этом должно обеспечиваться обновление воды в баках. Число баков, независимо от системы теплоснабжения, принимается не менее двух по 50% рабочего объема;

– для открытых систем теплоснабжения, а также при отдельных тепловых сетях на горячее водоснабжение, должны предусматриваться баки-аккумуляторы химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды расчетной емкостью, равной десятикратной величине среднего расхода воды на горячее водоснабжение.

Таблица 3-2 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Кемерово.

Таблица 3-2 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник №	**1**	**Кемеровская ГРЭС**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 232	958	1 209	1 374	1 611	1 671	1 734	1 776	1 812	1 855	1 881	1 909	1 936	1 960	1 970	1 979	1 985	2 000	2 004
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 293	1 291	1 290	1 287	1 289	1 337	1 387	1 421	1 450	1 484	1 505	1 527	1 549	1 568	1 576	1 583	1 588	1 600	1 603
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2 525	2 249	2 499	2 661	2 900	3 007	3 120	3 197	3 262	3 339	3 386	3 436	3 485	3 528	3 546	3 562	3 573	3 599	3 607
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	533	562	311	441	422	428	434	438	442	452	457	462	471	475	479	483	488	491	494
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	695	695	695	695	695	705	715	722	729	744	753	761	775	783	790	797	803	809	814
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 228	1 257	1 006	1 136	1 117	1 133	1 149	1 160	1 171	1 196	1 210	1 223	1 246	1 258	1 269	1 280	1 291	1 300	1 309
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	204	204	307	307	307	456	461	490	493	495	498	501	504	507	509	511	514	516	518
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	299	301	301	302	299	445	450	479	481	483	486	489	492	495	497	499	501	504	506
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	503	504	608	608	606	902	910	969	974	978	984	990	996	1 001	1 006	1 011	1 015	1 020	1 024
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 988	1 986	1 986	1 982	1 984	2 041	2 102	2 143	2 179	2 228	2 258	2 288	2 324	2 351	2 366	2 380	2 391	2 408	2 417
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3 754	3 506	3 506	3 797	4 017	4 140	4 270	4 357	4 433	4 534	4 595	4 659	4 731	4 786	4 815	4 842	4 864	4 899	4 915
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	299	301	301	302	299	445	450	479	481	483	486	489	492	495	497	499	501	504	506
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	503	504	608	608	606	902	910	969	974	978	984	990	996	1 001	1 006	1 011	1 015	1 020	1 024
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 287	2 287	2 287	2 284	2 284	2 487	2 552	2 621	2 659	2 711	2 744	2 777	2 816	2 846	2 863	2 879	2 893	2 912	2 923
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4 256	4 011	4 114	4 405	4 624	5 041	5 180	5 326	5 407	5 513	5 579	5 649	5 727	5 787	5 821	5 853	5 879	5 919	5 940
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	**4**	**Котельная № 4**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,0014	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089	0,1089
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,1103	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101
Теплоисточник №	**5**	**Котельная № 6**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,0139	0,0120	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,5957	0,5938	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943	0,5943
Теплоисточник №	**6**	**Котельная № 7**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,0037	0,0059	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731	0,1731
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,1768	0,1790	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
Теплоисточник №	**7**	**Котельная № 8**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,0031	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482	0,1482
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,1513	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524
Теплоисточник №	**8**	**Котельная № 9**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0,1876	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896
Теплоисточник №	**9**	**Котельная № 11**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176	1,2176
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	1,2176	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367	1,2367
Теплоисточник №	**10**	**Котельная № 14**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,0000	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720	0,5720
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0,5720	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783	0,5783
Теплоисточник №	**11**	**Котельная № 15**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0041	0,0041	0,0049	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,0350	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,0391	0,1089	0,1097	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086
Теплоисточник №	**12**	**Котельная № 17**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0070	0,0069	0,0073	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,1537	0,1539	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,1607	0,1608	0,1615	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611	0,1611
Теплоисточник №	**16**	**Котельная № 26***																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0951	0,1064	0,1086	0,1042	0,1042	0,1042	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056	0,1056
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	2,2530	2,2890	2,2919	2,2919	2,2919	2,2919	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217	2,3217
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	2,3481	2,3954	2,4006	2,3962	2,3962	2,3962	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273	2,4273
Теплоисточник №	**17**	**Котельная № 27**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	3,9404	3,0299	3,0305	3,0134	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	26,9486	27,4737	27,6061	27,6061														
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	30,8889	30,5036	30,6366	30,6195														
Теплоисточник №	**18**	**Котельная № 31**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0761	0,0759	0,0741	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771	0,9771
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	1,0532	1,0530	1,0512	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487	1,0487
Теплоисточник №	**19**	**Котельная № 34**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0032	0,0029	0,0028	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,0592	0,0377	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,0623	0,0406	0,0430	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429
Теплоисточник №	**20**	**Котельная № 35****																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,2528	0,2991	0,3894	0,3653	0,3653	0,3653	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089	0,6089
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	3,5668	3,8487	4,3668	4,3668	4,3668	4,3668	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796	7,2796
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	3,8196	4,1477	4,7562	4,7320	4,7320	4,7320	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885	7,8885
Теплоисточник №	**21**	**Котельная № 38*****																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0386	0,0386	0,0278	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,7424	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483	0,7483
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,7811	0,7868	0,7761	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752	0,7752
Теплоисточник №	**22**	**Котельная № 42**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0047	0,0044	0,0047	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059	0,1059
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,1106	0,1103	0,1106	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105	0,1105
Теплоисточник №	**23**	**Котельная № 43**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0066	0,0066	0,0051	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,1854	0,1855	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856	0,1856
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,1920	0,1920	0,1907	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901	0,1901
Теплоисточник №	**24**	**Котельная № 45**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	2,7097	2,7006	2,5430	2,6777	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	23,8320	24,0888	24,4125	24,4125														
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	26,5417	26,7895	26,9555	27,0902														
Теплоисточник №	**25**	**Котельная № 47******																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764
Теплоисточник №	**27**	**Котельная № 56**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,0639	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617	0,0617
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,0640	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618	0,0618
Теплоисточник №	**28**	**Котельная № 60**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338	0,0338
Теплоисточник №	**29**	**Котельная № 65**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0049	0,0046	0,0058	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112	0,1112
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0,1170	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169	0,1169
Теплоисточник №	**30**	**Котельная № 66**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0006	0,0006	0,0009	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,2514	0,2511	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478	0,2478
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,2519	0,2517	0,2488	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485
Теплоисточник №	**31**	**Котельная № 91**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027	0,1027
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0	0,1053	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051
Теплоисточник №	**32**	**Котельная № 92**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0438	0,0416	0,0420	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,6583	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355	0,6355
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,7021	0,6770	0,6775	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747	0,6747
Теплоисточник №	**33**	**Котельная № 96**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0865	0,0885	0,0971	0,0945	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	1,0871	1,1064	1,1044	1,1044	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164	1,1164
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	1,1736	1,1949	1,2015	1,1989	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119	1,2119
Теплоисточник №	**34**	**Котельная № 97**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,0358	0,0472	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453	0,0453
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364	0,5364
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,5722	0,5836	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817	0,5817
Теплоисточник №	**35**	**Котельная № 101**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0297	0,0261	0,0207	0,0226	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,6954	0,5809	0,5709	0,5709	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766	0,5766
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,7252	0,6070	0,5916	0,5934	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994	0,5994
Теплоисточник №	**36**	**Котельная № 102**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0061	0,0057	0,0056	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,1256	0,1252	0,1251	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249	0,1249
Теплоисточник №	**37**	**Котельная № 103**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0233	0,0227	0,0261	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,4140	0,4175	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180	0,4180
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,4372	0,4401	0,4441	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434
Теплоисточник №	**38**	**Котельная № 110**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0020	0,0020	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,0552	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541	0,0541
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,0572	0,0561	0,0566	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565
Теплоисточник №	**39**	**Котельная № 112**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0404	0,0412	0,0409	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,7385	0,7393	0,7390	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373	0,7373
Теплоисточник №	**40**	**Котельная № 114*****|																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0	0,1166	0,0319	0,0143	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0	0,7412	1,9054	1,9260	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078	2,1078
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0	0,8578	1,9372	1,9403	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234	2,1234
Теплоисточник №	**41**	**Котельная № 118**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0595	0,0593	0,0632	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	1,1686	1,2180	1,2429	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443	1,2443
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	1,2281	1,2774	1,3061	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051	1,3051
Теплоисточник №	**42**	**Котельная № 122**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0094	0,0036	0,0041	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,1032	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,1125	0,1097	0,1102	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101
Теплоисточник №	**43**	**Котельная № 123**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,6184	0,6602	0,6550	0,6144	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272	0,6272

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	8,0655	8,2258	8,2759	8,2472	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187	8,4187
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	8,6839	8,8860	8,9309	8,8615	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459	9,0459
Теплоисточник №	**44**	**Котельная № 141**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0024	0,0023	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,0365	0,0365	0,0357	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
Теплоисточник №	**46**	**Котельная № 163**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0	0,0068	0,0068	0,0071	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760	0,1760
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	0,1827	0,1827	0,1831	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824	0,1824
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,00	0,00	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	55,46	57,46	58,47	58,47	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44	39,44
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,00	72,64	75,20	77,50	77,50	25,85	25,85	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,00	80,71	82,59	84,76	84,76	27,44	27,44	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63	30,63
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,98	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	55,46	61,47	66,48	66,48	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0	73	76	80	80	29	29	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0	81	84	88	88	30	30	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Теплоисточник №	**47**	**Котельная № 8 ж.р. Кедровка**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13	37,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	28,8373	28,8373	28,8373	28,8372	28,8265	28,8265	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995	28,8995
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	65,8773	65,8773	65,8773	65,8772	65,8665	65,8665	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333	66,0333
Теплоисточник №	**48**	**Котельная № 9 ж.р. Промышленновский**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,5208	3,5208	3,5208	3,5205	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054	3,5054
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	7,9708	7,9708	7,9708	7,9705	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554	7,9554
Теплоисточник №	**49**	**Котельная № 10 ст. Латыши**																		
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,2700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363	0,2363
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063	0,5063
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																				
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74

* – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

Мастер-план разработан для обоснования принципиальных решений по перспективной загрузке источников теплоснабжения города Кемерово, оптимального перераспределения существующих и перспективных зон теплоснабжения, закладываемых в основу предложений по строительству и реконструкции источников (приведены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии») и тепловых сетей (приведены в Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»).

Перспективы строительства и реконструкции источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии приняты на базе:

1) Решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в регионалdьных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

2) Решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №437 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

3) Решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности.

С года утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения (актуализации на 2019 г.) изменений в составе оборудования КемГРЭС, НКТЭЦ и КемТЭЦ не происходило. На расчётный период актуализированной Схемы теплоснабжения изменений электрической и тепловой мощности источников комбинированной выработки тепловой и эклектической энергий в г. Кемерово не планируется. Проблема максимизации загрузки теплофикационных мощностей КемТЭЦ решена d 2020 году за счет переключения потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на систему централизованного теплоснабжения от Кемеровской ТЭЦ. В результате переключения выработка тепловой энергии будет осуществляться КемТЭЦ с последующей передачей тепловой энергии по сетям филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания», и далее в Рудничном районе по сетям АО «Теплоэнерго» до конечного потребителя.

Кроме вышеизложенного, развитие СЦТ на базе источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии предусматривается путем:

– увеличения зон действия Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ за счет подключения к ним перспективных потребителей;

– увеличения зоны действия Кемеровской ТЭЦ за счет подключения к ней перспективных потребителей.

4.1.1. Варианты развития, представленные в актуализированном проекте Схемы теплоснабжения на 2021 г.

Схема теплоснабжения г. Кемерово представляет собой стратегический документ, с каждым годом приобретающий все большее значение для теплоснабжающих организаций и жителей города.

Особенностями схемы теплоснабжения являются:

1) Льготные тарифы на тепловую энергию для населения, обусловленные социально-ориентированной политикой городской и областной Администрации.

2) Существенные темпы застройки, связанные с привлекательностью города для проживания, а также развитой общественно-деловой застройкой, которая развивается ежегодно (в ближайшей перспективе ожидается строительство т.н. «культурного кластера» на берегу р. Томь в Центральном районе города).

3) Преобладающая доля перспективных нагрузок находится на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК».

С учетом указанных особенностей сформированы следующие вариативные сценарии развития систем теплоснабжения, рассматриваемые при актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 год.

Преимущественно в вариантах рассматриваются вопросы распределения нагрузок между системами теплоснабжения и между различными теплоснабжающими организациями:

Согласно решениям, принятым в мастер-плане предусмотрено расширение зон деятельности следующих источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии за счет ликвидации котельных:

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2020 г. потребителей котельной НФС-1 (АО «КемВод») на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

4.2.1. Критерии выбора решений и варианты Мастер-плана при актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г.

Для реализации потенциала генерирующих мощностей источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК», и обеспечением потребителей надежным и экономичным теплоснабжением, проект Схемы теплоснабжения должен, на основании анализа проблем развития системы теплоснабжения, выработать рекомендации по оптимальному распределению зон теплоснабжения и загрузки источников. В ходе разработки настоящего Мастер-плана сформированы варианты распределения зон теплоснабжения и загрузки теплогенераторов между существующими источниками теплоснабжения. Каждый вариант обеспечивает положительность балансов тепловой мощности источников тепловой энергии к спросу на тепловую мощность, определяемому оценками фактических тепловых нагрузок систем теплоснабжения при расчетных условиях (температура наружного воздуха минус 39°С) и нормативами проектирования систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения новых потребителей и тепловых сетей.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения г. Кемерово должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения:

1. Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум тарифных последствий согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»);

2. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности

(п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пп. в) п.9 Постановления Правительства РФ от 16.03.2018 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»).

3. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа (пп. в) п.59 Постановления Правительства РФ от 16.03.2018 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»):

3.1. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

3.2. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

3.3. Коэффициент использования установленной тепловой мощности;

3.4. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

4. Надежность источника тепловой энергии.

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов.

В результате реализации предложенных мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

В мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии входят:

Группа проектов 01 – строительство источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в районах новой застройки, не имеющих источников покрытия спроса на тепловую энергию (мощность) или при отсутствии возможности присоединения новых потребителей от существующих источников тепловой энергии.

Группа проектов 02 – реконструкция действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Группа проектов 03 – переоборудование котельных в источники комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

Группа проектов 04 – реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии.

Группа проектов 05 – перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику комбинированной выработки.

Группа проектов 06 – расширение зон действия действующих источников комбинированной выработки.

Группа проектов 07 – вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Группа проектов 08 – ввод новых и реконструкция и (или) модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Группа проектов 09 – организация индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

На основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергии» разработана и утверждена Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 гг. (далее по тексту – СиПР ЕЭС на 2019-2025 годы). Также территория города включена в действующую Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2020-2024 годы, утвержденную распоряжением Губернатора Кемеровской области от 26.04.2019 г. №47-рг.

В программах перспективного развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования не предусматривается. Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории г. Кемерово не запланировано.

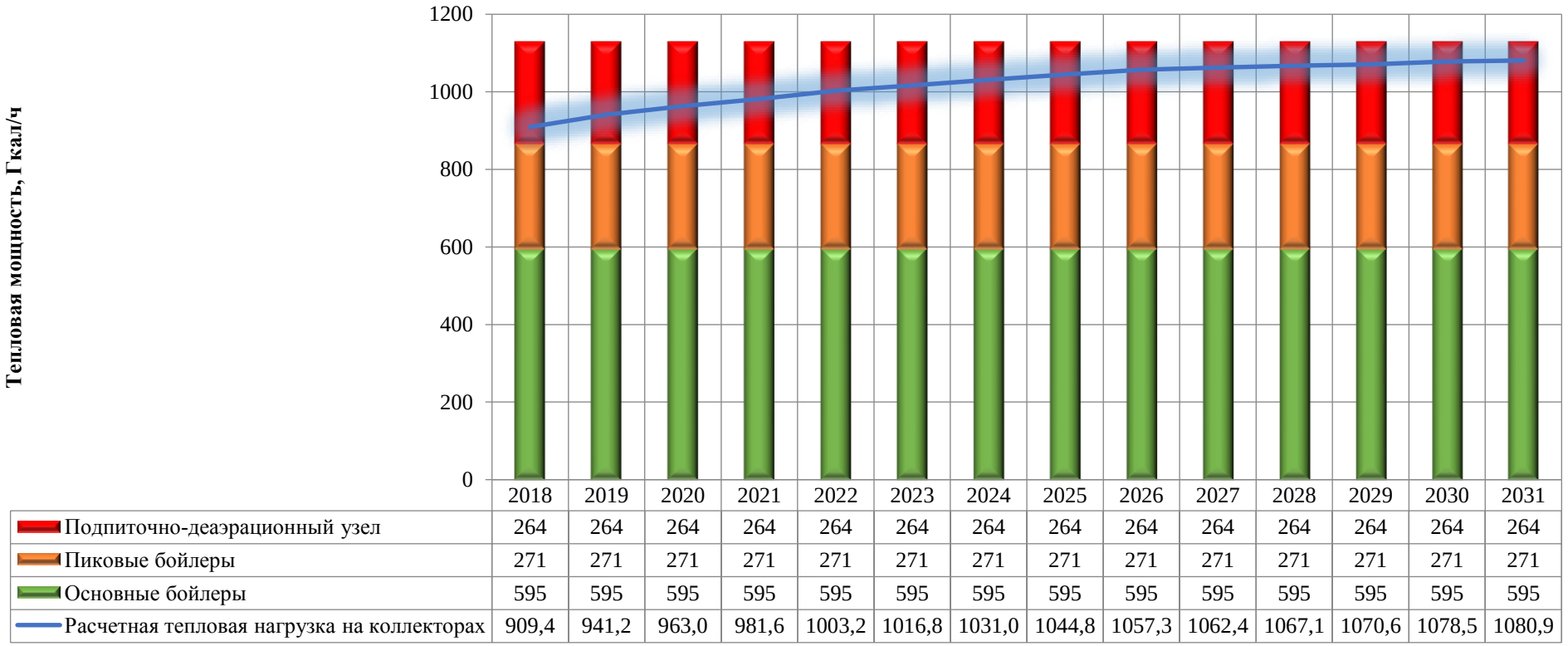
5.2. Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В разделе 4 показано, что энергосистема Кемеровской области является в настоящее время дефицитной по потреблению электрической энергии и будет оставаться таковой в среднесрочной перспективе. Положительное сальдо перетоков связано с тем, что в сосед-

них энергосистемах расположены крупнейшие электростанции, такие как Саяно-Шушенская ГЭС.

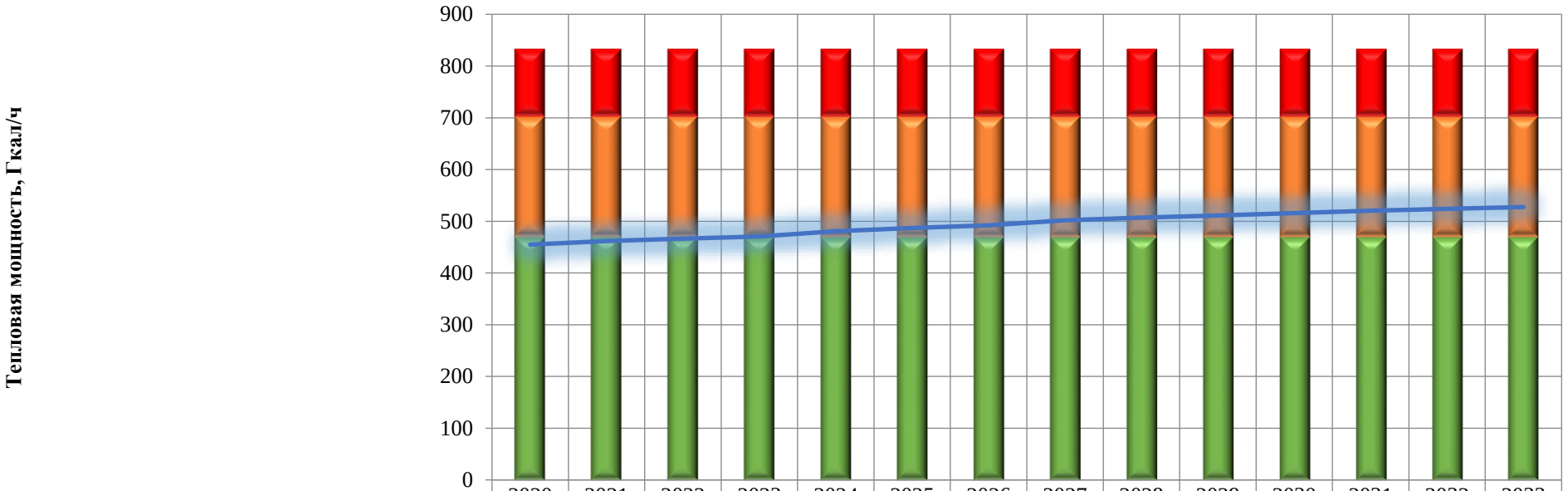
В долгосрочной перспективе изменения в балансе электрической энергии и мощности могут быть связаны как с приростом электропотребления промышленностью и жилищно-коммунальным хозяйством Кемеровской области, так и выводом наиболее неэффективного оборудования на электростанциях Кемеровской области и связанных узлов энергосистемы. Однако для такого сценария в настоящее время отсутствуют предпосылки, в связи с чем в рамках Схемы принимается среднесрочный тренд, заложенный в СиПР Кемеровской области.

Около 87% от прироста перспективной тепловой нагрузки на территории г. Кемерово будет обеспечено источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергий ООО «СГК». При этом расчеты показывают, что существующей тепловой мощности «нетто» достаточно для покрытия необходимых приростов тепловых нагрузок (рисунок 7-1 – 7-3). Перечень мероприятий на энергоисточниках ООО «СГК» по группе проектов №13 «Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы» с указанием сроков их проведения и стоимости на дату реализации представлены в таблице 7-1.



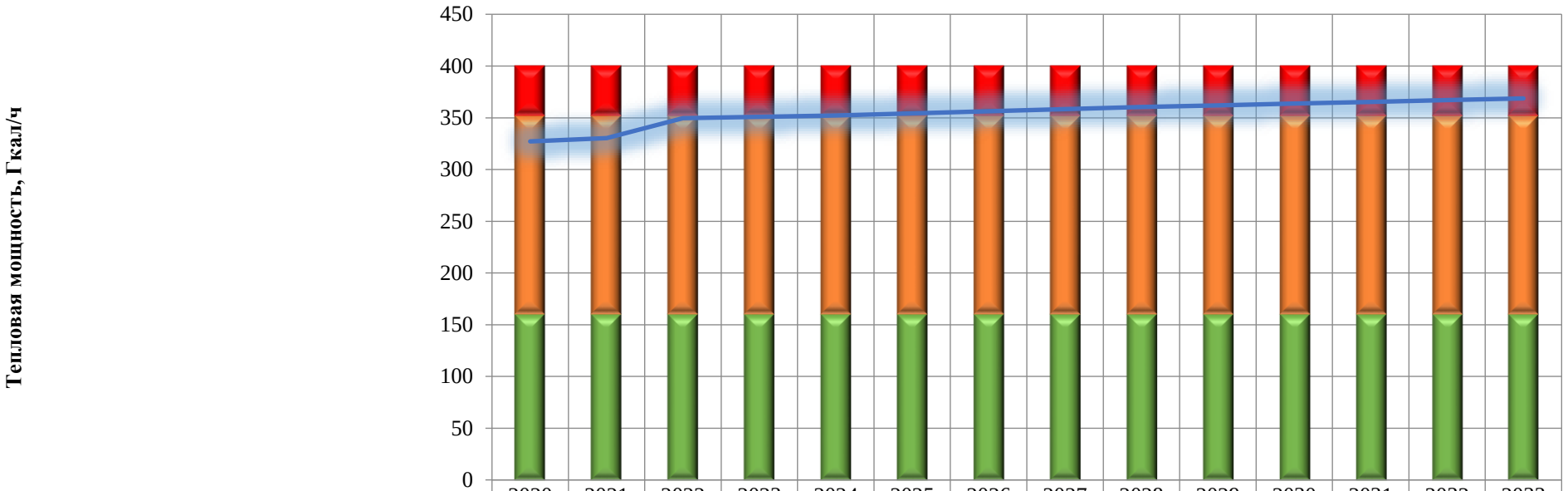
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Подпиточно-деаэрационный узел	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264
Пиковые бойлеры	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
Основные бойлеры	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	909,4	941,2	963,0	981,6	1003,2	1016,8	1031,0	1044,8	1057,3	1062,4	1067,1	1070,6	1078,5	1080,9

Рисунок 5-1 – Перспективная структура установленной мощности КемГРЭС (в горячей воде)



	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Подпиточно-деаэрационный узел	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Пиковые бойлеры	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Основные бойлеры	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	454,8	461,7	466,3	470,7	481,0	486,7	492,0	501,7	506,8	511,3	515,7	520,2	523,7	527,4

Рисунок 5-2 – Перспективная структура установленной мощности НКТЭЦ (в горячей воде)



	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Подпиточно-деаэрационный узел	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Пиковые бойлеры	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Основные бойлеры	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	327,2	330,2	349,6	350,8	352,1	354,2	356,2	358,3	360,4	362,1	363,7	365,4	367,1	368,7

Рисунок 5-3 – Перспективная структура установленной мощности КемТЭЦ (в горячей воде)

Таблица 5-1 – Перечень мероприятий АО «Кемеровская генерация» по группе проектов №2 «Реконструкция действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок»

Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Принадлежность к источнику	Дата реализации	Стоимость на дату реализации,тыс. руб. без НДС	Доля относимая на тепловую энергию,тыс. руб. без НДС	Стоимость на дату реализации, тыс. руб. с НДС
Модернизация дымососа 13Б (замена э.двигателя ДАЗО 2-15-69-8/10У1)	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	7 500	7 500	9 000
Модернизация дымососа 14А (замена э.двигателя ДАЗО 2-17-69-8/10У1)	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	7 500	7 500	9 000
Техническое перевооружение газоочистного оборудования котлоагрегата ст. №11	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	10 000	10 000	12 000
Установка контейнерной топливозаправочной станции	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	3 650	3 650	4 380
Модернизация АСВПЗ с заменой кабельных линий на огнестойкие и выносом ручного пуска (кран КШВ-3) в безопасную зону	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	6 351	6 351	7 621
Реконструкция сооружений топливоподачи после перехода на сжигание углей марки Д: установка систем пылеподавления типа УП на всех узлах пересыпки конвейеров	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	1 190	1 190	1 428
Оборудование галерей конвейеров №№1, 2А, Б, 3А, Б, 4А, Б, 5А, Б, 6А, Б,9, 10А, 10Б топливоподачи "Сухотрубами"	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	3 650	3 650	4 380
Установка приборов учета расхода тепловой энергии на собственные нужды	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	4 500	4 500	5 400
Оснащение надбункерного пространства бункеров сырого угля и бункеров пыли котлоагрегатов ЧВД ст. №11, 12, 13, 14, 15, 16 приборами контроля возгорания топлива	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	2 738	2 738	3 286

Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Принадлежность к источнику	Дата реализации	Стоимость на дату реализации,тыс. руб. без НДС	Доля относимая на тепловую энергию,тыс. руб. без НДС	Стоимость на дату реализации, тыс. руб. с НДС
Организация узлов коммерческого учета тепловой энергии на Кемеровской ГРЭС АО "Кемеровская генерация"	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	2 900	2 900	3 480
Техническое перевооружение ВВТО-2 АБВ	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	13 500	13 500	16 200
Модернизация схемы выдачи твердого топлива с угольного склада в производство	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2021	1 022	1 022	1 226
ИТОГО				64 501	64 501	77 401

Таблица 5-2 – Перечень мероприятий АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» по группе проектов №2 «Реконструкция действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок»

Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Принадлежность к источнику	Дата реализации	Стоимость на дату реализации,тыс. руб. без НДС	Доля относимая на тепловую энергию,тыс. руб. без НДС	Стоимость на дату реализации, тыс. руб. с НДС
Техническое перевооружение магистрального коллектора КА 9-10 нитка А	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	НКТЭЦ	2021	35 000	35 000	42 000
Реконструкция паропроводов острого пара котлоагрегата ст. №12	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	НКТЭЦ	2021	35 000	35 000	42 000
Модернизация установок автоматического водяного пожаротушения на тракте топливоподачи	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	НКТЭЦ	2021	6 325	6 325	7 590
ИТОГО				76 325	76 325	91 590

5.3. Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки в настоящем проекте не разрабатывалось ввиду их экономической нецелесообразности в условиях г. Кемерово и наличия значительных незадействованных резервов электрической мощности на существующих источниках комбинированной выработки.

В рамках Главы 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа» рассматривались варианты максимальной загрузки оборудования существующих ТЭЦ за счет перевода тепловых нагрузок потребителей локальных котельных и объектов перспективной застройки на сети источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

5.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Мероприятия приведены в таблице 5-3.

Таблица 5-3 – Перечень мероприятий ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по группе проектов №8 «Ввод новых и реконструкция и (или) модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива»

Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Принадлежность к источнику	Дата реализации	Стоимость на дату реализации,тыс. руб. без НДС	Доля относимая на тепловую энергию,тыс. руб. без НДС	Стоимость на дату реализации, тыс. руб. с НДС
Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки	Снижение технолог. потерь при производстве тепловой энергии	Котельная №8	2020	12 216	12 216	14 659
			2021	8 449	8 449	10 139
			2022	7 944	7 944	9 533
			2023	5 083	5 083	6 100
			2024	3 154	3 154	3 784
			2025	3 154	3 154	3 784
Проектирование и установка АСУ ТП на котельной №8, ж.р. Кедровка	Улучшение условий сжигания, экономия электроэнергии	Котельная №8	2020	22 602	22 602	27 122
			2021	38 622	38 622	46 346
			2022	52 545	52 545	63 054
Реконструкция системы ХВО и насосной группы	Замена изношенного оборудования	Котельная №10	2026	1 144	1 144	1 373
Реконструкция тягодутьевых машин котлоагрегатов № 1, 2, 3	Улучшение условий сжигания, экономия электроэнергии	Котельная №9	2026	1 144	1 144	1 373
ИТОГО				156 057	156 057	187 268

5.5. Предложения мероприятий для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Мероприятия не предусмотрены.

5.6. Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается увеличение зон действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии преимущественно за счет присоединения перспективных потребителей, расположенных, как в границах существующих кварталов (уплотнительная застройка), так и в районах новой застройки.

Согласно решениям, принятым в мастер-плане предусмотрено расширение зон деятельности следующих источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии за счет ликвидации котельных:

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2020 г. потребителей котельной НФС-1 (АО «КемВод») на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

5.7. Предложения для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Обоснование целесообразности переключения котельных приведено в мастер-плане схемы теплоснабжения.

5.8. Предложения по организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями

Существующие и планируемые к застройке потребители вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;

3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;

4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/(м^2·год), т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное отопление применяется в малоэтажном фонде (1-3 эт.). Поквартирное теплоснабжение в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового

года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется. Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения, в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев предусмотренных в п.3 настоящей Главы.

5.9. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Основным видом топлива, используемым теплогенерирующими установками г. Кемерово, является уголь. Использование угля в Кемеровской области для энергетических целей является экономически обоснованным, т.к. на территории Кузбасса уголь является местным видом топлива.

Мероприятий по строительству или реконструкции существующих источников тепловой энергии на ВИЭ или местных видах топлива не заявлено.

5.10. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах выполняются в случае участия источника теплоснабжения, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищной сферы.

По положению на 2019 г. в Администрации города отсутствуют сведения о проектах модернизации производственных котельных с целью выхода на рынок теплоснабжения. В последние годы стала устойчивой тенденция замещения теплоснабжения жилищной сферы от производственных котельных – новыми источниками тепла.

Существующие производственные зоны, расположенные вне зон существующих источников теплоснабжения и имеющих собственные тепловые источники, сохраняются.

Планируемые к строительству производства, расположенные вне зон действия существующих источников, а также производства технологическим процессом которых, предусмотрено потребление газа, должны обеспечиваться тепловой энергией от собственных источников.

Изменений в организации теплоснабжения в существующих производственных зонах схемой теплоснабжения не предполагается.

Таблица 5-4 – Перечень производственных котельных

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	в горячей воде	в паре (т/ч)	СУММА	в горячей воде	в паре	СУММА
Водогрейная газовая котельная	7,309	0,6	7,909	6,11	0	6,11
ООО «Мазуровский кирпичный завод»	3,44	0	3,44	1,6	0	1,6
ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	5,159	0	5,159	1,827	0	1,827
ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»	0	8,66	8,66	1,52	2,8	4,32
Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
ООО "Кузбасский скарабей"	0	8,976	8,976	1,46	6,468	7,928
АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	0	16,2	16,2	10,9	5,3	16,2
АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,16	0	5,16	5,16	0	5,16
ООО ПО "Токем"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0	70	70	0	35	35
ПАО «Кокс». Парокотельная завода	0	70	70	22	10	32
ПАО «Кокс». Узел сжигания КФС	0	22	22	0	14	14
ПАО «Кокс». Парокотельная КЭС	0	87	87	0	87	87
Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	2,93	0	2,93	1,08	1,74	2,82
ООО "Химпром"	0	85	85	0,25	65,4	65,65
ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	4,05	0	4,05	2,44	0,14	2,58
ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,04	0	0,04	0,01	0	0,01
ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,88	0	0,88	0,2	0	0,2
ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	2,58	4,68	7,26	1,14	0	1,14
ОАО "ЗЖБИ"	0	40	40	0	0	0
Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	0	44,8	44,8	5,6	9,45	15,05
ОАО "КОРМЗ"	5,16	0	5,16	3,4	0	3,4
ОАО "КДВ Кемерово"	7,8	0	7,8	2	2	4
ООО "Кемеровский хладокомбинат"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Компания "КМПК"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д

ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,54	0	1,54	1,54	0	1,54
ООО "Сибтехсервис-1"	0,864	0	0,864	1,1	0	1,1
АО "Кемеровское ДРСУ"	1,5	0	1,5	0,8	0	0,8
Котельная ОСК-1	2,580	0	2,580	1	0	1
Котельная НФС-1	2,07	0	2,07	0,5	0	0,5
Котельная НФС-2	5,159	0	5,159	1,64	0	1,64
Котельная ПЦС	0,774	0	0,774	0,5	0	0,5
Котельная ОСК-2	3,199	0	3,199	0,5	0	0,5
Котельная насосной станция 3-го подъема	0,034	0	0,034	0,03	0	0,03
ЦТП в квартале №11	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Здание цех ЖБИ, Участок 15	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
АО "КемВод" ЦНС котельная	2,07	0	2,07	0	0	0
КАО «Азот» Технологическая котельная 1	0	57	57	0	57	57
КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0	32,1	32,1	0	32,1	32,1
Котельная ООО «Коммунэнерго»	6,3	0	6,3	3,2	0	3,2

* – данные не предоставлены

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Стремление оптимизировать затраты теплоснабжающих организаций на развитие и реконструкцию, а также перекладки тепловых сетей для поддержания надёжности, задача максимально снизить тарифные последствия для потребителей обусловило поиск таких решений, в которых бы предложенные в проекте Схемы теплоснабжения мероприятия совмещали бы в себе различные цели:

– предлагаемые к строительству новые тепломагистрали, предназначенные для обеспечения тепловой энергией новых потребителей, одновременно бы повышали системную надёжность и способствовали повышению эффективности теплоснабжения существующих потребителей, например, в результате их переключения с котельных на источники комбинированной выработки тепловой энергии;

– предлагаемые в проекте Схемы теплоснабжения перекладки тепловых сетей, предназначенные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, были бы минимизированы за счёт возможных переключений зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности источников, и одновременно бы повышали бы надежность теплоснабжения существующих потребителей за счёт вывода из эксплуатации старых участков;

– предложения по строительству тепловых сетей, при которых осуществляется возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, совмещали бы в себе цель перспективного повышения эффективности теплоснабжения и снижения тарифной нагрузки для потребителей.

Приводимые выше предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей распределены по группам проектов в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154.

Структура группа проектов представлена ниже:

01 – строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

02 – строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

03 – реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

04 – реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

05 – реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

06 – строительство новых насосных станций;

07 – реконструкция насосных станций;

08 – строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения города Кемерово.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» и Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Кемерово до 2034 г. Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения г. Кемерово, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

6.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

6.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа

Планирование мероприятий, связанных со строительством магистральных и распределительных тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения может осуществляться различным образом, что обусловлено рядом факто-

ров в основном градостроительного характера. Например, при комплексной застройке новых микрорайонов часто можно определить трассировку тепловой сети от существующих трубопроводов до границы земельного участка застройщика, поскольку «посадка» конкретных зданий не всегда известна. Кроме того, безусловно, целесообразно вести проектирование тепловых сетей внутри площадки комплексной застройки совместно с прочими сетями с учетом всех сопутствующих факторов.

В соответствии с Постановлением РЭК КО от 13.09.2018 г. № 189 при наличии технической возможности плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» в диапазоне нагрузок от 0,1 до 1,5 Гкал/ч с 01.01.2019 г. определяется тарифом 5 274,15 тыс. руб./Гкал/ч без НДС. Для нагрузок свыше 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения плата за подключение к системе теплоснабжения филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» (согласно Постановления РЭК КО от 13.09.2018 г. № 190) составляет 5 324,71 тыс. руб./Гкал/ч без НДС. Указанные тарифы с учетом индексации применялись для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей теплоснабжающих организаций.

Полный перечень перспективных потребителей с указанием капитальных затрат на строительство тепловых сетей для их подключения к системам централизованного теплоснабжения представлен в таблицах 6-1, 6-3. В рамках группы проектов № 2 выделены мероприятия по строительству сетей горячего водоснабжения от ЦТП до потребителей и предназначенные для перехода абонентов на закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Данные проекты приведены в таблицах 6-2, 6-4 и 6-5. При актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения г. Кемерово необходимо провести синхронизацию предлагаемых мероприятий. В последующих разработках и актуализациях Схем теплоснабжения рекомендуется предусмотреть возможность доступа разработчика к схеме водоснабжения и водоотведения для обеспечения более точного определения мероприятий связанных с переводом потребителей на закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) и минимизацией рисков, связанных с последовательной синхронизацией двух схем при отсутствии прямой обратной связи между разработчиками.

Таблица 6-1 – Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Теплоэнерго» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии) (группа проектов №01)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемТЭЦ	ТК-93/2	Границы земельного участка (кад. № 42:24:0401014:1385)	подключаемый объект расположен по ул. Институтская, 3 Рудничного района г. Кемерово	121	2021	40	подземная бесканальная	ППУ	3 278,3
КемТЭЦ	Участок УТ 8а/2 - ТК 8/2	Границы земельного участка (кад. № 42:24:0401014:18406)	здание расположено по ул. Институтская, 3 к.3 (Технопарк) Рудничного района г. Кемерово	5	2021	80	подземная бесканальная	ППУ	105,0
КемТЭЦ	ТК-10/2	Границы земельного участка (кад. № 42:24:0401014:818), ввод 1	подключаемый объект расположен по ул. Институтская, 8 Рудничного района г. Кемерово	4	2022	150	подземная бесканальная	ППУ	376,4
КемТЭЦ	ТК-10/2	Границы земельного участка (кад. № 42:24:0401014:818), ввод 2	подключаемый объект расположен по ул. Институтская, 8 Рудничного района г. Кемерово	4	2022	150	подземная бесканальная	ППУ	376,4
Котельная №101	ТК-9	Границы земельного участка (кад. № 42:24:0401030:702)	подключаемый объект расположен по ул. Антипова, 13 Рудничного района г. Кемерово	38	2020	32	подземная бесканальная	ППУ	0,8 822,7
Котельные №35,35/1	Участок УТ 3/35 - УТ 3а/35	Границы земельного участка (кад. № 42:24:0401031:0147)	подключаемый объект расположен по ул. Антипова, 13 Рудничного района г. Кемерово	4	2020	32	подземная бесканальная	ППУ	0,6 145,9
Котельная №118	УТ3/11 (ГВС)	Стационар ул. Рутгерса, 18 (ГВС)		30,5	2021	50	Подземная бесканальная		1 355

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
Котельная №118	УТ2/11 (ГВС)	УТ3/11 (ГВС)		3	2021	80	Подземная бесканальная		133
Котельная №118	УТ3/11 (ГВС)	Врезка ТК2/11		50,8	2021	32	Подземная бесканальная		2 257
Котельная №118	Врезка ТК2/11	Хоз-блок, гаражи ул. Рутгерса, 18 (ГВС)		48,8	2021	32	Подземная бесканальная		2 168
Котельная №118	УТ2/11 (ГВС)	Пищеблок ул. Рутгерса, 18 (ГВС)		6	2021	32	Подземная бесканальная		267
Котельная №118	Водомер ГВС	УТ2/11 (ГВС)		17	2021	80	Подземная бесканальная		755
							ИТОГО:		**12 042**

Таблица 6-2 – Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии) (группа проектов №01)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
Котельная №8	ТК 2-12 в районе жилого дома 31 по ул. Нагорная	Земельные участки жилых домов по ул. Нагорная, №№ 23, 25,27	Жилые дома по ул. Нагорная, №№ 23, 25,27 (0,0545 Гкал/ч)	60	2020	определяется проектом	надземная прокладка	ППУ	уточняется проектом
					2021				уточняется проектом

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
Котельная №8	ТК-8	Земельные участки жилых домов по ул. Просторная, №№ 4, 6, 10, 14, 16	Жилые дома по ул. Просторная, №№ 4, 6, 10, 14, 16 (0,0366 Гкал/ч)	22	2020	определяется проектом	надземная прокладка	ППУ	уточняется проектом
					2021				уточняется проектом
Котельная №8	ТК-10	Земельный участок жилого дома по ул. Разрезовская, 19А	Жилой дом по ул. Разрезовская, №19А (0,0162 Гкал/ч)	30	2020	определяется проектом	надземная прокладка	ППУ	уточняется проектом
					2021				уточняется проектом
ИТОГО:									**уточняется**

Таблица 6-3 –Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии) (группа проектов №01)

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 7а	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 738
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 26а	Ж.д. №26а (196 квартир; 3 подъезда; 18 этажей)		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 971
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 26б	Ж.д. №26б (81 квартира; 3 подъезда; 18 этажей)		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 359

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 4б	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	953
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский	Детский сад на 200 мест с бассейном		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 896
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 4в	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	953
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 38а	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 406
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 38б	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 406
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский	Школа		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 148
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский	Школа		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 266
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притоимский - пр. Октябрьский	Детский сад		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 288
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 1/1	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 124
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 1/2	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 124
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 1/3	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 291
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 2	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 291

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 3	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 291
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	19 239
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	24 335
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	18 984
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 028
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 898
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 969
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	19 248
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	30 412
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 363
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 831
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 709
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 303

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	26 129
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	27 174
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	28 260
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	29 390
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	30 566
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	31 788
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	34 617
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	36 006
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	37 449
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	38 947
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 126
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 492
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 872

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 267
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 678
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 105
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 549
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 011
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 491
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 990
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 346
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 480
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 620
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 765
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 915
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 072

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 235
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 404
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 580
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 763
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 780
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 012
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 252
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 503
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 763
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 033
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 314
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 607
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 911

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 227
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 042
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 076
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 098
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 006
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 425
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 003
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 3	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 734
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 6	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 547
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 7	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 368
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 8	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 111
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 11	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	25 163
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 12	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	19 934

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 4	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	16 664
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 5	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 865
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 9	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	20 707
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 10/1	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 865
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 10/2	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 766
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий	Школа №14		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 078
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий	Детский сад №15		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 823
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозадская - пр. Кузнецкий	Детский сад №16		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 679
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 2	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 076
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 3	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 580
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 4	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 140
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 5	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 839
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 6	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 801

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 7	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 900
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 8	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 696
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 9	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 007
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 10	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 900
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 11	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 208
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного	Детский сад		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 208
КемГРЭС	НО-90	пр. Молодежный, 71в	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 627
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 7	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 163
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 8	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 313
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 10	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 568
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 11	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 568
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 12	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 831
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 13	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 669

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 14	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 105
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 15	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 936
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана	Детский сад		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 802
КемГРЭС	НО-25 (ТМ3 Ду800)	ул. Сарыгина, д. 8	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 760
КемГРЭС	НО-25 (ТМ3 Ду800)	ул. Сарыгина, д. 11	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 047
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 1	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 583
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 2	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 583
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 3	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 687
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 4/1	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 064
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 4/2	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 781
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 5	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 859
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 8	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 217
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 9	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 156

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 10	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 794
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 11	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 906
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 13	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 022
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 14	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 096
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 7	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 838
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 28	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 466
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 29	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 022
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 30	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 022
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 31	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 022
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 27	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 690
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 21	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 269
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 22	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 269
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 23	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 269

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 25	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 877
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 39	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 862
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 33	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 862
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 34	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 273
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 26	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 151
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 36	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 977
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 37	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 977
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 38	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 977
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 41	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 254
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 42	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 688
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 43	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 688
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей	Детский сад		2034		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 601
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей	Поликлиника		2034		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 252

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей	Школа		2034		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 303
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей	Магазин		2034		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 503
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Московский, д. 18	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	29 850
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 127
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 253
КемГРЭС	ТК-IV-6 (Ленина)	ул. Мичурина, д. 1	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 329
КемГРЭС	ТК-IV-6 (Ленина)	ул. Мичурина, д. 2	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 171
КемГРЭС	ТК-IV-6 (Ленина)	ул. Мичурина, д. 3	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 371
КемГРЭС	ТК-IV-6 (Ленина)	ул. Мичурина, д. 4	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 371
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 4а	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 763
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 1б	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 565
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16а	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 678

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16б	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 466
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16в	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 466
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16г	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 454
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Театр оперы и балета		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	963 740
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Музейный комплекс		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 915
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Кузбасский центр искуств		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 060
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Гостиница на 150 мест		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 920
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Автостанция		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	574
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Парк атракционнов		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	516
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Центр современного искуства		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 678
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Административное здание с возможным размещением Арбитражного суда		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 226

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Гостиница на 300 номеров и предприятия питания всех уровней		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 452
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 065
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 467
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 886
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 321
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 774
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 245
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 734
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 244
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс		2034		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 182
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Школа		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	119 808
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Детский сад		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 265

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Гостиница на 50 номеров		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 371
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Стадион Кузбасс-Арена на 10000 мест		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 914
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Сценический комплекс		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	800
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Музей космонавтики		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 095
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Объект обслуживания (бизнес) "Кузнецкая крепость"		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	634
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Объект обслуживания (бизнес) "Красная горка"		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	39 959
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Ледовый дворец на 6000-6500 зрителей		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	23 320
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Торговый центр "МОЛЛ"		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	36 365
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	Высшая школа музыкального и театрального искуства и фондохранилище		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 501
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	Общежитие		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 472
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	Общеобразовательный комплекс		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	33 544
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	Интернат спецшколы		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 480

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	МКД для преподователей		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 510
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2020		подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 181
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 383
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 309
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 146
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 352
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 566
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 789
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 816
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 009
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 209
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 029
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 320

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 372
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 427
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 484
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 158
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 204
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 252
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 302
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 354
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 452
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 550
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 652

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
		е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев							
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 758
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 302
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 394
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 490
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 589
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 693

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	613
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	637
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	663
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	689
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	717
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	746
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	775

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	807
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	839
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	459
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	477
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 707
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 936
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 173

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 420
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 334
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 547
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 769
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 000
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 240
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 489

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	115
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	119
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	124
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 484
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 543
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 605
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 669

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 736
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 452
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 510
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 571
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 633
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	488
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	507

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	527
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 968
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 087
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 210
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 338
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 755
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 865

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 980
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 099
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 223
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	115
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	119
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	124
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	742

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	772
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	802
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	835
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	679
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	706
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	735
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	764

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	795
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 807
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 999
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 199
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 407
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 491
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 670

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 857
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 051
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 253
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 194
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 241
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 291
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 343

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 132
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 177
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 224
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 273
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 324
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 627
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 409
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 510

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 896
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 524
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 546
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 154
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 481
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 820
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 173
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 540
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 921
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 318
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 731
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 160
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 606

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 473
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 265
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 060
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 921
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 311
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 394
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Детский сад		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 623
НКТЭЦ	НО-90	пр. Молодежный	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	21 669
НКТЭЦ	НО-90	пр. Молодежный	Детский сад		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 319
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 884
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 960
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 038
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 197

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 325
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 458
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 596
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 993
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 112
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 237
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 366
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 501
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	470
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	489
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	509
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	800
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	832

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	865
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	900
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	747
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	777
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	808
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	840
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	874
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 328
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 381
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 436
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 532
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 634
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 739

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 848
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 370
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 465
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 563
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 666
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 772
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	333
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	346
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	360
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2025		подземная канальная	базальтовый утеплитель	632
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2026		подземная канальная	базальтовый утеплитель	658
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2027		подземная канальная	базальтовый утеплитель	684
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2028		подземная канальная	базальтовый утеплитель	711

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2029		подземная канальная	базальтовый утеплитель	592
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2030		подземная канальная	базальтовый утеплитель	616
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2031		подземная канальная	базальтовый утеплитель	641
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2032		подземная канальная	базальтовый утеплитель	666
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ		2033		подземная канальная	базальтовый утеплитель	693
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 12А	Детский сад		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	387
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	803
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	829
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Многоквартирный жилой дом		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	862
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Многоквартирный жилой дом		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	896
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Школа		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 445
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Объекты СКБ		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	206
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Объекты СКБ		2023		подземная канальная	базальтовый утеплитель	215

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Объекты СКБ		2024		подземная канальная	базальтовый утеплитель	223
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова / ул. Нахимова	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 606
КемТЭЦ	ТК-IV-7	площадка пересечение ул. Мамонтова – ул. Ногинская – ул. Стволовая	Многоквартирный жилой дом		2021		подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 336
КемТЭЦ	ТК-IV-7	площадка пересечение ул. Мамонтова – ул. Ногинская – ул. Стволовая	Многоквартирный жилой дом		2022		подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 072
КемТЭЦ	ТК-24/2	до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома	объекты жилой застройки и СКБ	150	2021	125	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 531
КемГРЭС	ТК-2-1	до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома	объекты жилой застройки и СКБ	85	2021	75	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 842
КемГРЭС	УТ-1	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	152	2021	50	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 635
КемГРЭС	УТ-11	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	858	2021	70	подземная канальная	базальтовый утеплитель	21 817
КемГРЭС	ТК	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	40	2021	50	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 346

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-3	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	180	2021	80	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 355
КемГРЭС	ТК-5	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	980	2021	200	подземная канальная	базальтовый утеплитель	55 700
КемГРЭС	НО-8	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	170	2021	100	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 131
КемГРЭС	У ближайшей неподвижной опоры	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	120	2021	80	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 621
КемГРЭС	ТК-1	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	140	2021	100	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 078
КемГРЭС	ТК-5	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	105	2021	80	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 936
КемГРЭС	У-8	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	140	2021	50	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 630
КемГРЭС	ТК-1	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	100	2021	50	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 391
КемГРЭС	точка "3"	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	-	2021	1,25	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 522
КемГРЭС	ТК-38-25	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	-	2021	0,9967	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 998
КемГРЭС	НО-II-1А	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	-	2021	0,09535	подземная канальная	базальтовый утеплитель	574

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	ТК-99	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	-	2021	1,616	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 483
КемГРЭС	ТК-6/3	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	-	2021	0,305	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 835
КемГРЭС	УТ-1	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	-	2021	0,3	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 805
КемГРЭС	ТК-1-3	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	-	2021	0,243	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 462
	ТК-63/6*	ТК-63/1	потребители по ул. Назарова		2020				1 988
	ЦТП кв-29	б-р Строителей, 41-а	ЦТП кв-29	155	2021	50	Подземная канальная		5 704
	ЦТП кв-29	б-р Строителей 45	ЦТП кв-29	94	2021	50	Подземная канальная		3 459
	ЦТП №2	ТК 8/2	ЦТП №2	70	2021	50	Подземная канальная		2 576
	ТК 8/2	ТК 8/3	ЦТП №2	95	2021	50	Подземная канальная		3 496
	ТК 8/3	ул. Попова, 1а	ЦТП №2	53	2021	50	Подземная канальная		1 950
	ТК 8/2	ул. Попова, 1б	ЦТП №2	39	2021	50	Подземная канальная		1 435
	УТ22	ул. Двужильного, 22	ЦТП № 14	217	2021	50	Подземная канальная		7 985

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ЦТП № 14	ж.д.	ЦТП № 14	1	2021	50	Подземная канальная		37
	ЦТП № 14	т.А	ЦТП № 14	3	2021	50	Подземная канальная		110
	ЦТП № 14	Южная звезда	ЦТП № 14	5	2021	50	Подземная канальная		184
	УТ40	УТ40	ЦТП № 14	11	2021	50	Подземная канальная		405
	УТ47	17	ЦТП № 14	11,88	2021	50	Подземная канальная		437
	УТ8	2	ЦТП № 14	12,8	2021	50	Подземная канальная		471
	УТ37	23в	ЦТП № 14	13,77	2021	50	Подземная канальная		507
	УТ47	16	ЦТП № 14	15,18	2021	50	Подземная канальная		559
	УТ49	3	ЦТП № 14	15,71	2021	50	Подземная канальная		578
	УТ4	УТ3	ЦТП № 14	20,81	2021	50	Подземная канальная		766
	УТ42	7	ЦТП № 14	21,07	2021	50	Подземная канальная		775
	УТ6	10	ЦТП № 14	21,77	2021	50	Подземная канальная		801
	УТ2	стр. 45, 45а	ЦТП № 14	22	2021	50	Подземная канальная		810

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	УТ9	1	ЦТП № 14	24	2021	50	Подземная канальная		883
	т.А	Атлант плюс	ЦТП № 14	25	2021	50	Подземная канальная		920
	ЦТП № 14	стр. 29	ЦТП № 14	26	2021	50	Подземная канальная		957
	УТ11	УТ13	ЦТП № 14	26,46	2021	50	Подземная канальная		974
	УТ42	12	ЦТП № 14	26,49	2021	50	Подземная канальная		975
	УТ44	14	ЦТП № 14	27	2021	50	Подземная канальная		994
	УТ38	25	ЦТП № 14	28	2021	50	Подземная канальная		1 030
	УТ5	УТ49	ЦТП № 14	28,82	2021	50	Подземная канальная		1 061
	УТ4*	53	ЦТП № 14	28,83	2021	50	Подземная канальная		1 061
	УТ47	УТ48	ЦТП № 14	29,1	2021	50	Подземная канальная		1 071
	УТ-70	30	ЦТП № 14	29,11	2021	50	Подземная канальная		1 071
	УТ15	31, 31б	ЦТП № 14	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	УТ7	УТ8	ЦТП № 14	30	2021	50	Подземная канальная		1 104

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	УТ8	УТ9	ЦТП № 14	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	УТ38	22	ЦТП № 14	30,72	2021	50	Подземная канальная		1 130
	УТ43	УТ44	ЦТП № 14	30,89	2021	80	Подземная канальная		1 137
	УТ19	УТ20	ЦТП № 14	32	2021	50	Подземная канальная		1 178
	УТ37	23а	ЦТП № 14	34,82	2021	50	Подземная канальная		1 281
	УТ35	УТ37	ЦТП № 14	36	2021	70	Подземная канальная		1 325
	УТ13	36	ЦТП № 14	36,33	2021	50	Подземная канальная		1 337
	УТ31	37	ЦТП № 14	36,84	2021	50	Подземная канальная		1 356
	УТ40		ЦТП № 14	38	2021	50	Подземная канальная		1 398
	КРП 14	УТ4*	ЦТП № 14	40	2021	200	Подземная канальная		2 260
	УТ36	23б	ЦТП № 14	40,42	2021	50	Подземная канальная		1 487
	УТ15	33	ЦТП № 14	41	2021	50	Подземная канальная		1 509
	УТ43	13	ЦТП № 14	41	2021	50	Подземная канальная		1 509

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	УТ36	20	ЦТП № 14	41,92	2021	50	Подземная канальная		1 543
	УТ19	стр.44	ЦТП № 14	42	2021	50	Подземная канальная		1 546
	т.А	ж.д.	ЦТП № 14	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	УТ3	8	ЦТП № 14	45,53	2021	50	Подземная канальная		1 675
	УТ2	УТ10	ЦТП № 14	46	2021	200	Подземная канальная		2 599
	УТ48	уз.2	ЦТП № 14	46	2021	50	Подземная канальная		1 693
	УТ6	УТ7	ЦТП № 14	47	2021	50	Подземная канальная		1 730
	УТ40	УТ40	ЦТП № 14	49	2021	50	Подземная канальная		1 803
	УТ10	УТ11	ЦТП № 14	51	2021	100	Подземная канальная		2 189
	УТ38	24	ЦТП № 14	52,39	2021	50	Подземная канальная		1 928
	УТ48	15	ЦТП № 14	53	2021	50	Подземная канальная		1 950
	УТ35	УТ36	ЦТП № 14	53,61	2021	50	Подземная канальная		1 973
	УТ41	стр. 28	ЦТП № 14	54	2021	50	Подземная канальная		1 987

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	УТ37	УТ38	ЦТП № 14	55	2021	70	Подземная канальная		2 024
	УТ21	УТ22	ЦТП № 14	56	2021	50	Подземная канальная		2 061
	УТ12	УТ19	ЦТП № 14	57	2021	50	Подземная канальная		2 098
	УТ5	УТ6	ЦТП № 14	58	2021	50	Подземная канальная		2 134
	УТ3	7а	ЦТП № 14	58,75	2021	50	Подземная канальная		2 162
	УТ4*	УТ2	ЦТП № 14	60	2021	200	Подземная канальная		3 390
	УТ4*	УТ4	ЦТП № 14	60	2021	80	Подземная канальная		2 208
	УТ42	УТ43	ЦТП № 14	60,98	2021	100	Подземная канальная		2 617
	УТ4	УТ5	ЦТП № 14	61	2021	70	Подземная канальная		2 245
	УТ14	34	ЦТП № 14	61,13	2021	50	Подземная канальная		2 249
	УТ32	УТ41	ЦТП № 14	63,04	2021	80	Подземная канальная		2 320
	УТ7	9	ЦТП № 14	70,22	2021	50	Подземная канальная		2 584
	УТ31	УТ-70	ЦТП № 14	70,74	2021	125	Подземная канальная		3 166

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	УТ-70	УТ32	ЦТП № 14	72	2021	125	Подземная канальная		3 223
	УТ36	19	ЦТП № 14	73,4	2021	50	Подземная канальная		2 701
	УТ31	УТ42	ЦТП № 14	80,29	2021	100	Подземная канальная		3 446
	УТ41	УТ40	ЦТП № 14	81	2021	70	Подземная канальная		2 981
	УТ10	УТ31	ЦТП № 14	87	2021	150	Подземная канальная		4 269
	УТ13	УТ14	ЦТП № 14	90,5	2021	80	Подземная канальная		3 330
	УТ12	УТ13	ЦТП № 14	93	2021	80	Подземная канальная		3 422
	УТ11	УТ12	ЦТП № 14	95	2021	100	Подземная канальная		4 078
	УТ20	УТ21	ЦТП № 14	104	2021	50	Подземная канальная		3 827
	УТ44	УТ47	ЦТП № 14	105,67	2021	70	Подземная канальная		3 889
	УТ32	УТ35	ЦТП № 14	113	2021	80	Подземная канальная		4 158
	УТ14	УТ15	ЦТП № 14	165	2021	70	Подземная канальная		6 072
	у2	3 т/у	ЦТП № 52/2	3,5	2021	50	Подземная канальная		129

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	4	2021	50	Подземная канальная		147
	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	4	2021	50	Подземная канальная		147
	у1	у3	ЦТП № 52/2	5	2021	50	Подземная канальная		184
	ЦТП № 52/2	д/к ОП ВОС	ЦТП № 52/2	5	2021	50	Подземная канальная		184
	у3	здание № 37	ЦТП № 52/2	6	2021	50	Подземная канальная		221
	ЦТП № 52/2	ул. Мичурина, 57	ЦТП № 52/2	7	2021	50	Подземная канальная		258
	ТК21-15	ул. Мичурина, 128	ЦТП № 52/2	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК21-15	ул. Мичурина, 130	ЦТП № 52/2	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК21-14	ул. Мичурина, 116	ЦТП № 52/2	14	2021	50	Подземная канальная		515
	у1	у2	ЦТП № 52/2	16	2021	50	Подземная канальная		589
	УТ-2	ул.Сибиряков-гвардейцев, 28а	ЦТП № 52/2	122	2021	50	Подземная канальная		4 489
	УТ-1	ТК-1	ЦТП № 52/2	20	2021	50	Подземная канальная		736

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	Тк21-17	ул. Мичурина, 134	ЦТП № 52/2	20	2021	50	Подземная канальная		736
	Тк21-18	Тк21-18	ЦТП № 52/2	20	2021	50	Подземная канальная		736
	у3	у4	ЦТП № 52/2	24	2021	50	Подземная канальная		883
	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2, протяженностью 24м	24	2021	50	Подземная канальная		883
	у2	4 т/у	ЦТП № 52/2	25	2021	50	Подземная канальная		920
	у4	2 т/у	ЦТП № 52/2	25	2021	50	Подземная канальная		920
	УТ-3	16-ти эт. ж.д.	ЦТП № 52/2	25	2021	50	Подземная канальная		920
	ЦТП № 52/2	ТК51-16/1	ЦТП № 52/2	26	2021	50	Подземная канальная		957
	ТК51-16/1	ул. Мичурина, 43	ЦТП № 52/2	26	2021	50	Подземная канальная		957
	ЦТП № 52/2	столовой	ЦТП № 52/2	29	2021	50	Подземная канальная		1 067
	УТ-1	ТК51-16	ЦТП № 52/2	30	2021	100	Подземная канальная		1 288
	ТК21-16	ТК21-15	ЦТП № 52/2	31	2021	50	Подземная канальная		1 141
	ЦТП кв.52/2	УТ-1	ЦТП кв.52/2	34	2021	125	Подземная канальная		1 522

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК 21/13"	ТК21-13	ЦТП № 52/2	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	ТК21-14	ТК 21/13"	ЦТП № 52/2	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	Тк21-17	ул. Мостовая, 83а	ЦТП № 52/2	36	2021	50	Подземная канальная		1 325
	у4	1 т/у	ЦТП № 52/2	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ЦТП № 52/2	ул. Мичурина, 59	ЦТП № 52/2	42	2021	50	Подземная канальная		1 546
	ТК21-13	ул. Мичурина, 118	ЦТП № 52/2	43	2021	50	Подземная канальная		1 582
	ТК-1	ул. Сарыгина, 37	ЦТП № 52/2	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	Тк21-18	ул. Мостовая, 87б	ЦТП № 52/2	50	2021	50	Подземная канальная		1 840
	Тк21-18	ул. Мостовая, 87	ЦТП № 52/2	52	2021	50	Подземная канальная		1 914
	Тк21-17	Тк21-18	ЦТП № 52/2	52	2021	50	Подземная канальная		1 914
	УТ-2	УТ-3	ЦТП № 52/2	53	2021	50	Подземная канальная		1 950
	ТК21-16	ул. Мичурина, 132	ЦТП № 52/2	55	2021	50	Подземная канальная		2 024
	ТК51-16	у1	ЦТП № 52/2	56	2021	50	Подземная канальная		2 061

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК51-16	ТК51-17	ЦТП № 52/2	62	2021	50	Подземная канальная		2 282
	УТ-1	УТ-2	ЦТП № 52/2	64	2021	70	Подземная канальная		2 355
	ТК51-16	ТК51-16	ЦТП № 52/2	73	2021	80	Подземная канальная		2 686
	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	75	2021	50	Подземная канальная		2 760
	ТК21-15	ТК21-14	ЦТП № 52/2	75	2021	50	Подземная канальная		2 760
	ТК21-16	Тк21-17	ЦТП № 52/2	77	2021	50	Подземная канальная		2 833
	ТК21-14	ул. Мичурина, 116а	ЦТП № 52/2	83	2021	50	Подземная канальная		3 054
	ТК51-17	ул. Мичурина, 57а	ЦТП № 52/2	86	2021	50	Подземная канальная		3 165
	ЦТП № 52/2	ТК21-16	ЦТП № 52/2	123	2021	70	Подземная канальная		4 526
	б/н	б/н	ЦТП №1	48	2021	50	Подземная канальная		1 766
	б/н	ул. Предзаводская, 3а	ЦТП №1	37	2021	50	Подземная канальная		1 362
	б/н	б/н	ЦТП №1	68	2021	50	Подземная канальная		2 502
	б/н	ул. Предзаводская, 7	ЦТП №1	50	2021	50	Подземная канальная		1 840

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	б/н	ул. Светлая, 8	ЦТП №1	26	2021	50	Подземная канальная		957
	б/н	ул. Тайшетская, 3	ЦТП №1	32	2021	50	Подземная канальная		1 178
	41-1	У41-2	ЦТП №1	23	2021	50	Подземная канальная		846
	У41-2	ул. Невьянская, 11	ЦТП №1	39	2021	50	Подземная канальная		1 435
	У44	У45	ЦТП №1	77	2021	50	Подземная канальная		2 833
	У44	ул. Павленко, 24	ЦТП №1	21	2021	50	Подземная канальная		773
	У45	ул. Светлая, 15	ЦТП №1	23	2021	50	Подземная канальная		846
	У45	У46	ЦТП №1	14	2021	50	Подземная канальная		515
	У46	ул. Светлая, 13	ЦТП №1	76	2021	50	Подземная канальная		2 797
	У46	У47	ЦТП №1	66	2021	50	Подземная канальная		2 429
	У47	ул. Невьянская, 10	ЦТП №1	22	2021	50	Подземная канальная		810
	б/н	леч. корпус	ЦТП №1	2	2021	50	Подземная канальная		74
	У12-3	б/н	ЦТП №1	39	2021	50	Подземная канальная		1 435

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У14	б/н	ЦТП №1	15	2021	50	Подземная канальная		552
	б/н	ул. Павленко, 43	ЦТП №1	65	2021	50	Подземная канальная		2 392
	У14	У15	ЦТП №1	119	2021	50	Подземная канальная		4 379
	б/н	ул. Павленко, 41	ЦТП №1	3	2021	50	Подземная канальная		110
	У17	У17-1	ЦТП №1	25	2021	50	Подземная канальная		920
	У17-1	ул. Светлая, 20	ЦТП №1	32	2021	50	Подземная канальная		1 178
	У17-1	б/н	ЦТП №1	21	2021	50	Подземная канальная		773
	б/н	ул. Светлая, 22	ЦТП №1	4	2021	50	Подземная канальная		147
	б/н	ул. Светлая, 24	ЦТП №1	43	2021	50	Подземная канальная		1 582
	У17	У18	ЦТП №1	31	2021	50	Подземная канальная		1 141
	У18	ул. Светлая, 18	ЦТП №1	7	2021	50	Подземная канальная		258
	У18	У19	ЦТП №1	37	2021	50	Подземная канальная		1 362
	У19	ул. Светлая, 16	ЦТП №1	32	2021	50	Подземная канальная		1 178

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У15	У17	ЦТП №1	71	2021	50	Подземная канальная		2 613
	У19	б/н	ЦТП №1	4	2021	50	Подземная канальная		147
	б/н	ул. Светлая, 14	ЦТП №1	90	2021	50	Подземная канальная		3 312
	У41	У41-3	ЦТП №1	41	2021	50	Подземная канальная		1 509
	У41	41-1	ЦТП №1	34	2021	50	Подземная канальная		1 251
	У23	Баня	ЦТП №1	103	2021	50	Подземная канальная		3 790
	У59	У60	ЦТП №1	124	2021	50	Подземная канальная		4 563
	У33	У34	ЦТП №1	62	2021	50	Подземная канальная		2 282
	У34	ул. Невьянская, 1б	ЦТП №1	5	2021	50	Подземная канальная		184
	У34	ул. Невьянская, 1б	ЦТП №1	16	2021	50	Подземная канальная		589
	У32	б/н	ЦТП №1	4	2021	50	Подземная канальная		147
	б/н	ул. Павленко, 3	ЦТП №1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	У31	У32	ЦТП №1	30	2021	50	Подземная канальная		1 104

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У32	У33	ЦТП №1	55	2021	50	Подземная канальная		2 024
	У30	У31	ЦТП №1	73	2021	50	Подземная канальная		2 686
	б/н	1 т/у	ЦТП №1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	У60	б/н	ЦТП №1	81	2021	50	Подземная канальная		2 981
	б/н	ул. Невьянская, 1а	ЦТП №1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	б/н	б/н	ЦТП №1	70	2021	50	Подземная канальная		2 576
	б/н	б/н	ЦТП №1	338	2021	50	Подземная канальная		12 438
	б/н	б/н	ЦТП №1	70	2021	50	Подземная канальная		2 576
	б/н	б/н	ЦТП №1	74	2021	50	Подземная канальная		2 723
	б/н	ул. Павленко, 1а	ЦТП №1	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	У29	У30	ЦТП №1	86	2021	50	Подземная канальная		3 165
	У30	ул. Тайшетская, 7	ЦТП №1	32	2021	50	Подземная канальная		1 178
	б/н	ул. Невьянская, 1а	ЦТП №1	5	2021	50	Подземная канальная		184

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У60	б/н	ЦТП №1	21	2021	50	Подземная канальная		773
	б/н	б/н	ЦТП №1	21	2021	50	Подземная канальная		773
	б/н	б/н	ЦТП №1	22	2021	50	Подземная канальная		810
	б/н	ул. Предзаводская, 2	ЦТП №1	31	2021	50	Подземная канальная		1 141
	б/н	б/н	ЦТП №1	33	2021	50	Подземная канальная		1 214
	б/н	б/н	ЦТП №1	7	2021	50	Подземная канальная		258
	б/н	ул. Предзаводская, 1а	ЦТП №1	100	2021	50	Подземная канальная		3 680
	б/н	2 т/у	ЦТП №1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	б/н	ГБУЗ КО КГКБ №4	ЦТП №1	5	2021	50	Подземная канальная		184
	б/н	б/н	ЦТП №1	118	2021	50	Подземная канальная		4 342
	б/н	ул. Предзаводская, 1б	ЦТП №1	20	2021	50	Подземная канальная		736
	б/н	б/н	ЦТП №1	48	2021	50	Подземная канальная		1 766
	б/н	ул. Предзаводская, 2а	ЦТП №1	22	2021	50	Подземная канальная		810

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	б/н	б/н	ЦТП №1	195	2021	50	Подземная канальная		7 176
	У2	У3	ЦТП №1	45	2021	70	Подземная канальная		1 656
	б/н	ул. Павленко, 8	ЦТП №1	21	2021	50	Подземная канальная		773
	У-В	б/н	ЦТП №1	44	2021	50	Подземная канальная		1 619
	У3	ул. Павленко, 15	ЦТП №1	23	2021	50	Подземная канальная		846
	У3	У4	ЦТП №1	68	2021	50	Подземная канальная		2 502
	У4	У4-1	ЦТП №1	26	2021	50	Подземная канальная		957
	У4-1	ул. Павленко, 19	ЦТП №1	14	2021	50	Подземная канальная		515
	У4-1	У5	ЦТП №1	18	2021	50	Подземная канальная		662
	У5	У6	ЦТП №1	56	2021	50	Подземная канальная		2 061
	У7	ул. Павленко, 23	ЦТП №1	3	2021	50	Подземная канальная		110
	У5	ул. Павленко, 21	ЦТП №1	44	2021	50	Подземная канальная		1 619
	У7	ул. Павленко, 25	ЦТП №1	68	2021	50	Подземная канальная		2 502

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У-Г	У-Д	ЦТП №1	6	2021	125	Подземная канальная		269
	У-Д	У-Е	ЦТП №1	1	2021	100	Подземная канальная		43
	У21	ул. Павленко, 11	ЦТП №1	6	2021	50	Подземная канальная		221
	У21	У22	ЦТП №1	72	2021	50	Подземная канальная		2 649
	У22	ул. Павленко, 9	ЦТП №1	14	2021	50	Подземная канальная		515
	У22	У23	ЦТП №1	72	2021	50	Подземная канальная		2 649
	У23	ул. Павленко, 7	ЦТП №1	13	2021	50	Подземная канальная		478
	У6	У8	ЦТП №1	86	2021	50	Подземная канальная		3 165
	У37	б/н	ЦТП №1	47	2021	50	Подземная канальная		1 730
	б/н	ул. Агеева, 8	ЦТП №1	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	б/н	б/н	ЦТП №1	16	2021	50	Подземная канальная		589
	б/н	ул. Предзаводская, 28	ЦТП №1	17	2021	50	Подземная канальная		626
	б/н	б/н	ЦТП №1	80	2021	50	Подземная канальная		2 944

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	б/н	ул. Павленко, 12	ЦТП №1	67	2021	50	Подземная канальная		2 466
	б/н	б/н	ЦТП №1	17	2021	50	Подземная канальная		626
	б/н	ул. Павленко, 10	ЦТП №1	17	2021	50	Подземная канальная		626
	У-36	У36-1	ЦТП №1	34	2021	50	Подземная канальная		1 251
	У36-1	ул. Агеева, 7	ЦТП №1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	У-36	У37	ЦТП №1	14	2021	50	Подземная канальная		515
	У37	б/н	ЦТП №1	28	2021	50	Подземная канальная		1 030
	б/н	ул. Предзаводская, 17	ЦТП №1	2	2021	50	Подземная канальная		74
	У36-1	ул. Агеева, 6	ЦТП №1	43	2021	50	Подземная канальная		1 582
	У39-1	У39-2	ЦТП №1	46	2021	50	Подземная канальная		1 693
	У39-2	У39-3	ЦТП №1	26	2021	50	Подземная канальная		957
	У39-1	ул. Агеева, 9	ЦТП №1	22	2021	50	Подземная канальная		810
	У39-2	ул. Агеева, 10	ЦТП №1	23	2021	50	Подземная канальная		846

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У39-3	ул. Павленко, 14	ЦТП №1	68	2021	50	Подземная канальная		2 502
	У39-3	ул. Агеева, 11	ЦТП №1	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	У41-3	У41-5	ЦТП №1	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	У41-5	ул. Агеева, 12	ЦТП №1	54	2021	50	Подземная канальная		1 987
	У41-3	пер. Невьянский, 3	ЦТП №1	21	2021	50	Подземная канальная		773
	У41-5	пер. Невьянский, 4	ЦТП №1	21	2021	50	Подземная канальная		773
	б/н	ул. Агеева, 4	ЦТП №1	47	2021	50	Подземная канальная		1 730
	б/н	ул. Агеева, 5	ЦТП №1	2	2021	50	Подземная канальная		74
	У25	б/н	ЦТП №1	31	2021	50	Подземная канальная		1 141
	У-Д	У25	ЦТП №1	31	2021	50	Подземная канальная		1 141
	У25	У26	ЦТП №1	79	2021	50	Подземная канальная		2 907
	У26	ул. Павленко, 4	ЦТП №1	46	2021	50	Подземная канальная		1 693
	У-В	У24	ЦТП №1	20	2021	50	Подземная канальная		736

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У24	б/н	ЦТП №1	8	2021	50	Подземная канальная		294
	б/н	ул. Павленко, 6	ЦТП №1	5	2021	50	Подземная канальная		184
	У-В	У-Г	ЦТП №1	74	2021	125	Подземная канальная		3 312
	У-Е	У-36	ЦТП №1	57	2021	70	Подземная канальная		2 098
	б/н	У39	ЦТП №1	60	2021	50	Подземная канальная		2 208
	У39	У39-1	ЦТП №1	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	У39	У40	ЦТП №1	102	2021	50	Подземная канальная		3 753
	У1	ул. Павленко, 13	ЦТП №1	18	2021	50	Подземная канальная		662
	У-А	У1	ЦТП №1	32	2021	70	Подземная канальная		1 178
	У-А	У-Б	ЦТП №1	7	2021	125	Подземная канальная		313
	У-Б	У-В	ЦТП №1	83	2021	125	Подземная канальная		3 715
	У1	У2	ЦТП №1	59	2021	70	Подземная канальная		2 171
	У-Е	У-Ж	ЦТП №1	65	2021	80	Подземная канальная		2 392

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У-Б	У21	ЦТП №1	69	2021	50	Подземная канальная		2 539
	У4	ул. Павленко, 17	ЦТП №1	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	У6	У7	ЦТП №1	9	2021	50	Подземная канальная		331
	б/н	ул. Павленко, 37	ЦТП №1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	б/н	ул. Павленко, 39	ЦТП №1	56	2021	50	Подземная канальная		2 061
	У13	б/н	ЦТП №1	14	2021	50	Подземная канальная		515
	У8	ул. Павленко, 27	ЦТП №1	41	2021	50	Подземная канальная		1 509
	У9	ул. Павленко, 29	ЦТП №1	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	У8	У9	ЦТП №1	32	2021	50	Подземная канальная		1 178
	У41	У42	ЦТП №1	72	2021	50	Подземная канальная		2 649
	У42	У43	ЦТП №1	16	2021	50	Подземная канальная		589
	У43	У44	ЦТП №1	56	2021	50	Подземная канальная		2 061
	У42	б/н	ЦТП №1	31	2021	50	Подземная канальная		1 141

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	б/н	ул. Павленко, 20	ЦТП №1	23	2021	50	Подземная канальная		846
	б/н	ул. Павленко, 18	ЦТП №1	63	2021	50	Подземная канальная		2 318
	У43	ул. Павленко, 22	ЦТП №1	26	2021	50	Подземная канальная		957
	У10	б/н	ЦТП №1	38	2021	50	Подземная канальная		1 398
	У10	У11	ЦТП №1	32	2021	50	Подземная канальная		1 178
	У11	ул. Павленко, 33	ЦТП №1	12	2021	50	Подземная канальная		442
	У13	У14	ЦТП №1	65	2021	50	Подземная канальная		2 392
	У11	У12	ЦТП №1	28	2021	50	Подземная канальная		1 030
	У12-1	У12-2	ЦТП №1	68	2021	50	Подземная канальная		2 502
	У12-2	У12-3	ЦТП №1	66	2021	50	Подземная канальная		2 429
	б/н	ул. Павленко, 31	ЦТП №1	10	2021	50	Подземная канальная		368
	б/н	ул. Павленко, 35	ЦТП №1	48	2021	50	Подземная канальная		1 766
	У12	У12-1	ЦТП №1	27	2021	50	Подземная канальная		994

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У12	У13	ЦТП №1	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	У9	У10	ЦТП №1	60	2021	50	Подземная канальная		2 208
	У-Ж	б/н	ЦТП №1	37	2021	50	Подземная канальная		1 362
	б/н	б/н	ЦТП №1	102	2021	80	Подземная канальная		3 753
	У40	У41	ЦТП №1	94	2021	50	Подземная канальная		3 459
	б/н	Школа №47	ЦТП №1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	У40	б/н	ЦТП №1	15	2021	50	Подземная канальная		552
	41-1	пер. Невьянский, 2	ЦТП №1	21	2021	50	Подземная канальная		773
	У41-2	пер. Невьянский, 1	ЦТП №1	23	2021	50	Подземная канальная		846
	У49	У50	ЦТП №1	6	2021	50	Подземная канальная		221
	У52	ул. Светлая, 9	ЦТП №1	14	2021	50	Подземная канальная		515
	У50	У51	ЦТП №1	48	2021	50	Подземная канальная		1 766
	У51	У52	ЦТП №1	62	2021	50	Подземная канальная		2 282

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У47	б/н	ЦТП №1	51	2021	50	Подземная канальная		1 877
	б/н	У49	ЦТП №1	50	2021	50	Подземная канальная		1 840
	У52	ул. Светлая, 7	ЦТП №1	58	2021	50	Подземная канальная		2 134
	б/н	ул. Невьянская, 4а	ЦТП №1	27	2021	50	Подземная канальная		994
	б/н	ул. Светлая, 12	ЦТП №1	64	2021	50	Подземная канальная		2 355
	У59	склад	ЦТП №1	13	2021	50	Подземная канальная		478
	б/н	ул. Невьянская, 3	ЦТП №1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	б/н	б/н	ЦТП №1	126	2021	50	Подземная канальная		4 637
	б/н	У58	ЦТП №1	33	2021	50	Подземная канальная		1 214
	У58	ул. Невьянская, 2	ЦТП №1	8	2021	50	Подземная канальная		294
	б/н	ул. Светлая, 3	ЦТП №1	82	2021	50	Подземная канальная		3 017
	б/н	б/н	ЦТП №1	61	2021	50	Подземная канальная		2 245
	б/н	ул. Светлая, 1	ЦТП №1	70	2021	50	Подземная канальная		2 576

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	б/н	б/н	ЦТП №1	39	2021	50	Подземная канальная		1 435
	б/н	ул. Невьянская, 4	ЦТП №1	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	б/н	б/н	ЦТП №1	30	2021	70	Подземная канальная		1 104
	б/н	б/н	ЦТП №1	10	2021	70	Подземная канальная		368
	б/н	б/н	ЦТП №1	1	2021	70	Подземная канальная		37
	б/н	б/н	ЦТП №1	15	2021	50	Подземная канальная		552
	б/н	Цех №2	ЦТП №1	64	2021	50	Подземная канальная		2 355
	б/н	Цех №1	ЦТП №1	4	2021	50	Подземная канальная		147
	б/н	б/н	ЦТП №1	47	2021	50	Подземная канальная		1 730
	б/н	ул. Невьянская, 6	ЦТП №1	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	У58	У59	ЦТП №1	110	2021	50	Подземная канальная		4 048
	У27	У28	ЦТП №1	10	2021	50	Подземная канальная		368
	У28	ул. Павленко, 2	ЦТП №1	26	2021	50	Подземная канальная		957

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	У28	У29	ЦТП №1	27	2021	50	Подземная канальная		994
	У29	ул. Агеева, 1	ЦТП №1	33	2021	50	Подземная канальная		1 214
	б/н	1 т/у	ЦТП №1	10	2021	50	Подземная канальная		368
	б/н	б/н	ЦТП №1	17	2021	50	Подземная канальная		626
	У27	ул. Агеева, 2	ЦТП №1	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	У26	У26-1	ЦТП №1	11	2021	50	Подземная канальная		405
	У-Ж	б/н	ЦТП №1	67	2021	80	Подземная канальная		2 466
	б/н	б/н	ЦТП №1	81	2021	80	Подземная канальная		2 981
	б/н	б/н	ЦТП №1	51	2021	80	Подземная канальная		1 877
	У26-1	ул. Агеева, 3	ЦТП №1	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	У26-1	У27	ЦТП №1	62	2021	50	Подземная канальная		2 282
	б/н	б/н	ЦТП №1	24	2021	50	Подземная канальная		883
	б/н	ул. Предзаводская, 8	ЦТП №1	4	2021	50	Подземная канальная		147

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	б/н	б/н	ЦТП №1	2	2021	50	Подземная канальная		74
	б/н	б/н	ЦТП №1	42	2021	50	Подземная канальная		1 546
	б/н	б/н	ЦТП №1	67	2021	50	Подземная канальная		2 466
	б/н	б/н	ЦТП №1	54	2021	50	Подземная канальная		1 987
	б/н	б/н	ЦТП №1	6	2021	50	Подземная канальная		221
	б/н	ул. Предзаводская, 6	ЦТП №1	6	2021	50	Подземная канальная		221
	б/н	б/н	ЦТП №1	66	2021	50	Подземная канальная		2 429
	б/н	ул. Предзаводская, 4	ЦТП №1	7	2021	50	Подземная канальная		258
	б/н	б/н	ЦТП №1	114	2021	50	Подземная канальная		4 195
	б/н	ул. Предзаводская, 16	ЦТП №1	3	2021	50	Подземная канальная		110
	б/н	б/н	ЦТП №1	63	2021	50	Подземная канальная		2 318
	б/н	ул. Предзаводская, 18	ЦТП №1	8	2021	50	Подземная канальная		294
	б/н	б/н	ЦТП №1	70	2021	50	Подземная канальная		2 576

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	б/н	ул. Светлая, 10	ЦТП №1	7	2021	50	Подземная канальная		258
	б/н	б/н	ЦТП №1	84	2021	50	Подземная канальная		3 091
	б/н	ул. Светлая, 4	ЦТП №1	12	2021	50	Подземная канальная		442
	б/н	б/н	ЦТП №1	15	2021	50	Подземная канальная		552
	б/н	б/н	ЦТП №1	81	2021	50	Подземная канальная		2 981
	б/н	б/н	ЦТП №1	2	2021	50	Подземная канальная		74
	б/н	ул. Светлая, 6	ЦТП №1	29	2021	50	Подземная канальная		1 067
	б/н	ул. Предзаводская, 5	ЦТП №1	63	2021	50	Подземная канальная		2 318
	б/н	У-А	ЦТП №1	5	2021	150	Подземная канальная		245
	ТК3/21	ТК3/20	ЦТП №2	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	ТК3/20	ул. Базовая, 10	ЦТП №2	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК3/20	ул. Базовая, 8	ЦТП №2	82	2021	50	Подземная канальная		3 017
	ТК3/17	ТК3/18	ЦТП №2	57	2021	50	Подземная канальная		2 098

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК3/18	ул. Базовая, 4	ЦТП №2	12	2021	50	Подземная канальная		442
	ТК3/18	ТК3/19	ЦТП №2	86	2021	50	Подземная канальная		3 165
	ТК3/19	ул. Базовая, 6	ЦТП №2	12	2021	50	Подземная канальная		442
	ТК3/19	ул. Базовая, 4а	ЦТП №2	38	2021	50	Подземная канальная		1 398
	ТК3/27	ТК3/26	ЦТП №2	44	2021	50	Подземная канальная		1 619
	ТК3/26	ул. Патриотов, 7	ЦТП №2	9	2021	50	Подземная канальная		331
	ТК3/26	ТК3/22"	ЦТП №2	108	2021	50	Подземная канальная		3 974
	ТК3/22"	ул. Патриотов, 5	ЦТП №2	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК3/22"	у2	ЦТП №2	15	2021	50	Подземная канальная		552
	у2	ТК3/21	ЦТП №2	60	2021	50	Подземная канальная		2 208
	ТК3/21	ул. Патриотов, 3	ЦТП №2	8	2021	50	Подземная канальная		294
	ТК3/17	ул. Базовая, 2	ЦТП №2	28	2021	50	Подземная канальная		1 030
	ТК3/4	ТК3/5	ЦТП №2	39	2021	50	Подземная канальная		1 435

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК3/5	нач школа №63	ЦТП №2	6	2021	50	Подземная канальная		221
	ТК3/5	ТК3/6	ЦТП №2	38	2021	50	Подземная канальная		1 398
	ТК3/6	ул. Веры Волошиной, 7	ЦТП №2	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК3/10	ул. Веры Волошиной, 5а	ЦТП №2	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	ТК3/10	у3	ЦТП №2	36	2021	50	Подземная канальная		1 325
	у3	ТК3/15	ЦТП №2	29	2021	50	Подземная канальная		1 067
	ТК3/15	ул. Веры Волошиной, 3	ЦТП №2	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК3/15	ТК3/16	ЦТП №2	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ТК3/16	муз шк №14	ЦТП №2	4	2021	50	Подземная канальная		147
	ТК3/16	ТК3/17	ЦТП №2	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ТК3/6	ТК3/7	ЦТП №2	41	2021	50	Подземная канальная		1 509
	ТК3/7	ТК3/10	ЦТП №2	38	2021	50	Подземная канальная		1 398
	ТК3/10	ул. Веры Волошиной, 5	ЦТП №2	19	2021	50	Подземная канальная		699

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	для перспективных ЦТП №2	ул. Ульяны Громовой, 1	ЦТП №2	2	2021	50	Подземная канальная		74
	ТК-72/7	ТК-72/8	ЦТП №2	56	2021	70	Подземная канальная		2 061
	ТК-72/5	ТК-72/7	ЦТП №2	265	2021	70	Подземная канальная		9 752
	ТК6/1	ТК6/2	ЦТП №2	30	2021	70	Подземная канальная		1 104
	ТК6/2	ул. Ульяны Громовой, 8а	ЦТП №2	24	2021	50	Подземная канальная		883
	ТК6/2	ТК6/3	ЦТП №2	70	2021	70	Подземная канальная		2 576
	ТК6/1	ТК6/18	ЦТП №2	51	2021	50	Подземная канальная		1 877
	ТК6/18	ТК6/17	ЦТП №2	37	2021	50	Подземная канальная		1 362
	ТК6/18	ТК6/16	ЦТП №2	73	2021	50	Подземная канальная		2 686
	ТК6/1	ул. Патриотов, 11	ЦТП №2	38	2021	50	Подземная канальная		1 398
	ТК6/17	ул. Патриотов, 13	ЦТП №2	16	2021	50	Подземная канальная		589
	ТК6/3		ЦТП №2	6	2021	50	Подземная канальная		221
	ТК6/3	ТК6/3	ЦТП №2	39	2021	50	Подземная канальная		1 435

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК6/17	ТК6/15	ЦТП №2	80	2021	50	Подземная канальная		2 944
	ТК6/4	ул. Ульяны Громовой, 4	ЦТП №2	11	2021	50	Подземная канальная		405
	ТК6/4	ТК6/6	ЦТП №2	30	2021	70	Подземная канальная		1 104
	ТК6/6	ул. Ульяны Громовой, 4а	ЦТП №2	14	2021	50	Подземная канальная		515
	ТК6/6	ул. Веры Волошиной, 11а	ЦТП №2	19	2021	50	Подземная канальная		699
	ТК6/7	ТК6/8	ЦТП №2	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	ТК6/8	ул. Веры Волошиной, 13а	ЦТП №2	24	2021	50	Подземная канальная		883
	ТК6/8	ТК6/9	ЦТП №2	41	2021	50	Подземная канальная		1 509
	ТК6/9	ул. Веры Волошиной, 15	ЦТП №2	51	2021	50	Подземная канальная		1 877
	ТК6/10	ул. Веры Волошиной, 15а	ЦТП №2	36	2021	50	Подземная канальная		1 325
	ТК6/10	ул. Сергея Тюленина, 3а	ЦТП №2	6	2021	50	Подземная канальная		221
	ТК6/4	ул. Веры Волошиной, 11	ЦТП №2	83	2021	50	Подземная канальная		3 054
	ТК6/6	ТК6/7	ЦТП №2	44	2021	70	Подземная канальная		1 619

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК6/7	ул. Веры Волошиной, 13б	ЦТП №2	17	2021	50	Подземная канальная		626
	ТК6/9	ТК6/10	ЦТП №2	63	2021	50	Подземная канальная		2 318
	ТК6/16	ул. Патриотов, 15а	ЦТП №2	36	2021	50	Подземная канальная		1 325
	для перспективных ЦТП №2	ул. Ульяны Громовой, 6а	ЦТП №2	4	2021	50	Подземная канальная		147
	ТК6/10	ТК6/11	ЦТП №2	16	2021	50	Подземная канальная		589
	ТК6/11	ул. Сергея Тюленина, 1	ЦТП №2	77	2021	50	Подземная канальная		2 833
	ТК6/12	ул. Сергея Тюленина, 5б	ЦТП №2	33	2021	50	Подземная канальная		1 214
	ТК6/11	ул. Сергея Тюленина, 3	ЦТП №2	37	2021	50	Подземная канальная		1 362
	ТК6/12	ул. Сергея Тюленина, 5	ЦТП №2	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК-72/4	ТК6/1	ЦТП №2	40	2021	100	Подземная канальная		1 717
	ТК6/2	ул. Ульяны Громовой, 8	ЦТП №2	8	2021	50	Подземная канальная		294
	для перспективных ЦТП №2	ул. Ульяны Громовой, 6	ЦТП №2	3	2021	50	Подземная канальная		110
	ТК-72/5	ТК3/1	ЦТП №2	41	2021	80	Подземная канальная		1 509

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК3/1	ТК3/32	ЦТП №2	35	2021	70	Подземная канальная		1 288
	ТК3/32	ул. Ульяны Громовой, 7	ЦТП №2	18	2021	50	Подземная канальная		662
	ТК3/32	ТК3/31	ЦТП №2	25	2021	70	Подземная канальная		920
	ТК3/31	ул. Патриотов, 9	ЦТП №2	53	2021	50	Подземная канальная		1 950
	ТК3/31	ТК3/30	ЦТП №2	42	2021	70	Подземная канальная		1 546
	ТК3/30	ул. Патриотов, 5а	ЦТП №2	18	2021	50	Подземная канальная		662
	ТК3/1	ТК3/2	ЦТП №2	9	2021	50	Подземная канальная		331
	ТК3/2	ТК3/3	ЦТП №2	117	2021	50	Подземная канальная		4 305
	ТК3/3	ул. Ульяны Громовой, 3	ЦТП №2	12	2021	50	Подземная канальная		442
	ТК3/30	ТК3/27	ЦТП №2	50	2021	70	Подземная канальная		1 840
	ТК3/2	ТК3/2	ЦТП №2	12	2021	50	Подземная канальная		442
	для перспективных ЦТП №2	ул. Ульяны Громовой, 5	ЦТП №2	3	2021	50	Подземная канальная		110
	ТК3/3	ТК3/3	ЦТП №2	2	2021	50	Подземная канальная		74

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	для перспективных ЦТП №2	ТК3/4	ЦТП №2	44	2021	50	Подземная канальная		1 619
	ТК3/27	ТК3/27	ЦТП №2	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК-72/4	ТК-72/5	ЦТП №2	42	2021	100	Подземная канальная		1 803
	ТК3/4	ТК3/4	ЦТП №2	12	2021	50	Подземная канальная		442
	ТК-72/8	ТК-72/9	ЦТП №2	96	2021	50	Подземная канальная		3 533
	ТК-72/9	ТК-72/9	ЦТП №2	77	2021	50	Подземная канальная		2 833
	ТК-72/10	ул. Веры Волошиной, 16	ЦТП №2	18	2021	50	Подземная канальная		662
	ТК-72/9	ТК-72/9	ЦТП №2	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК-72/8	ул. Веры Волошиной, 12	ЦТП №2	15	2021	50	Подземная канальная		552
	для перспективных ЦТП №2	ул. Веры Волошиной, 14	ЦТП №2	1	2021	50	Подземная канальная		37
	ТК-72/10	ул. Сергея Тюленина, 1б	ЦТП №2	85	2021	50	Подземная канальная		3 128
	ТК6/3	ТК6/4	ЦТП №2	67	2021	70	Подземная канальная		2 466
	для перспективных ЦТП №2	ул. 1-я Линия, 6а	ЦТП №2	32	2021	50	Подземная канальная		1 178

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	для перспективных ЦТП №2	для перспективных ЦТП №2	ЦТП №2, протяженностью 13м	13	2021	50	Подземная канальная		478
	для перспективных ЦТП №2	ТК-72/10	ЦТП №2	25	2021	50	Подземная канальная		920
	для перспективных ЦТП №2	магазин "Акватория"	ЦТП №2	15	2021	50	Подземная канальная		552
	ТК6/7	ТК6/7	ЦТП №2	52	2021	50	Подземная канальная		1 914
	для перспективных ЦТП №2	ул. Веры Волошиной, 13	ЦТП №2	2	2021	50	Подземная канальная		74
	ТК6/15	ул. Патриотов, 15	ЦТП №2	17	2021	50	Подземная канальная		626
	ТК6/13	ТК6/12	ЦТП №2	57	2021	50	Подземная канальная		2 098
	ТК6/15	ТК6/14	ЦТП №2	68	2021	50	Подземная канальная		2 502
	ТК6/14	ТК6/13	ЦТП №2	47	2021	50	Подземная канальная		1 730
	ТК6/13	ул. Сергея Тюленина, 7	ЦТП №2	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК6/13	ул. Сергея Тюленина, 5а	ЦТП №2	16	2021	50	Подземная канальная		589
	ТК6/14	ТК6/14	ЦТП №2	14	2021	50	Подземная канальная		515
	для перспективных ЦТП №2	ул. Патриотов, 17	ЦТП №2	6	2021	50	Подземная канальная		221

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	персп. ЦТП-2	ТК-72/4	ЦТП-2	5	2021	150	Подземная канальная		245
	ТК33/2	ТК33/2	ЦТП №5	22	2021	50	Подземная канальная		810
	для перспективных ЦТП №5	ул. Инициативная, 83а	ЦТП №5	10	2021	50	Подземная канальная		368
	для перспективных ЦТП №5	для перспективных ЦТП №5	ЦТП №5, протяженностью 46м	46	2021	50	Подземная канальная		1 693
	для перспективных ЦТП №5	ул. Инициативная, 85а	ЦТП №5	16	2021	50	Подземная канальная		589
	ТК33/2	ТК33/3	ЦТП №5	65	2021	50	Подземная канальная		2 392
	ТК33/3	ул. Спартака, 8	ЦТП №5	46	2021	50	Подземная канальная		1 693
	ТК33/3	ТК33/4	ЦТП №5	73	2021	50	Подземная канальная		2 686
	ТК33/4	ТК33/5	ЦТП №5	19	2021	50	Подземная канальная		699
	ТК33/5	ул. Спартака, 5	ЦТП №5	6	2021	50	Подземная канальная		221
	ТК33/3	ул. Спартака, 10	ЦТП №5	42	2021	50	Подземная канальная		1 546
	для перспективных ЦТП №5	для перспективных ЦТП №5	ЦТП №5	72	2021	50	Подземная канальная		2 649
	ТК33/4	ул. Спартака, 3	ЦТП №5	40	2021	50	Подземная канальная		1 472

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК33/4	Соцприют	ЦТП №5	68	2021	50	Подземная канальная		2 502
	ТК 33/1	ул. Инициативная, 81	ЦТП №5	34	2021	50	Подземная канальная		1 251
	ТК 33/1	ТК 33/1а	ЦТП №5	44	2021	50	Подземная канальная		1 619
	ТК 33/1а	ул. Инициативная, 83	ЦТП №5	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК 33/1	ТК33/2	ЦТП №5	58	2021	50	Подземная канальная		2 134
	ТК33/2	ТК33/2	ЦТП №5	48	2021	50	Подземная канальная		1 766
	для перспективных ЦТП №5	ул. Инициативная, 81а	ЦТП №5	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК 33/1а	ТК 33/1б	ЦТП №5	47	2021	50	Подземная канальная		1 730
	ТК 33/1б	ул. Инициативная, 85	ЦТП №5	10	2021	50	Подземная канальная		368
	для перспективных ЦТП №5	ул. Инициативная, 87а	ЦТП №5	17	2021	50	Подземная канальная		626
	для перспективных ЦТП №5	ул. Спартака, 12	ЦТП №5	32	2021	50	Подземная канальная		1 178
	персп. ЦТП 5	ТК 33/1	ЦТП 5	5	2021	50	Подземная канальная		184
	ТК 17-22	ТК 17-23	ЦТП №3	55	2021	50	Подземная канальная		2 024

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК 17-23	ул. Иркутская, 34	ЦТП №3	25	2021	50	Подземная канальная		920
	ТК 17-23	ТК 17-23/1	ЦТП №3	25	2021	50	Подземная канальная		920
	ТК 17-23/1	ул. Иркутская, 36	ЦТП №3	20	2021	50	Подземная канальная		736
	ТК 17-23	ТК 17-24	ЦТП №3	80	2021	50	Подземная канальная		2 944
	ТК 17-24*	ул. Иркутская, 39	ЦТП №3	15	2021	50	Подземная канальная		552
	ТК 17-25	ул. Сибирская, 37	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ТК 17-23/1	ТК 17-23/2	ЦТП №3	54	2021	50	Подземная канальная		1 987
	ТК 17-23/2	ул. Иркутская, 68	ЦТП №3	15	2021	50	Подземная канальная		552
	для перспективных ЦТП №3	1 т/у	ЦТП №3	5	2021	50	Подземная канальная		184
	для перспективных ЦТП №3	2 т/у	ЦТП №3	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК 17-24	ул. Сибирская, 35а	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ТК 17-24	ТК 17-24*	ЦТП №3	25	2021	50	Подземная канальная		920
	ТК 17-24	УТ-1	ЦТП №3	51	2021	50	Подземная канальная		1 877

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3	21	2021	50	Подземная канальная		773
	ТК 17-23/2	ТК 17-23/2	ЦТП №3	42	2021	50	Подземная канальная		1 546
	ТК 17-26*	ТК 17-26*	ЦТП №3	50	2021	50	Подземная канальная		1 840
	для перспективных ЦТП №3	ул. Сибирская, 39	ЦТП №3	5	2021	50	Подземная канальная		184
	ТК 17-25	ТК 17-26*	ЦТП №3	42	2021	50	Подземная канальная		1 546
	УТ-1	ТК 17-25	ЦТП №3	9	2021	50	Подземная канальная		331
	т. Г	б-р Пионерский, 46	ЦТП №3	24	2021	50	Подземная канальная		883
	У-5	бул. Пионерский, 41	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	точки "А"	ул. Гвардейская, 72	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ТК 17-19*	У-5	ЦТП №3	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	У-5	б-р Пионерский, 39	ЦТП №3	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	У-5	У-6	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	У-6	У-6	ЦТП №3	20	2021	50	Подземная канальная		736

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	для перспективных ЦТП №3	2 т/у	ЦТП №3	5	2021	50	Подземная канальная		184
	для перспективных ЦТП №3	1 т/у	ЦТП №3	10	2021	50	Подземная канальная		368
	У-6	У-7	ЦТП №3	25	2021	50	Подземная канальная		920
	У-8	ул. Свердлова, 33	ЦТП №3	25	2021	50	Подземная канальная		920
	У-7	ул. Свердлова, 42	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ТК 17-22	ул.Гвардейская, 70	ЦТП №3	15	2021	50	Подземная канальная		552
	ТК 17-20	б-р Пионерский, 42	ЦТП №3	25	2021	50	Подземная канальная		920
	ТК 17-20	б-р Пионерский, 43	ЦТП №3	20	2021	50	Подземная канальная		736
	для перспективных ЦТП №3	ТК 17-20	ЦТП №3	2	2021	50	Подземная канальная		74
	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	для перспективных ЦТП №3 ул.Гвардейская, 83	для перспективных ЦТП №3 ул.Гвардейская, 83	ЦТП №3 ул.Гвардейская, 83	2	2021	50	Подземная канальная		74
	для перспективных ЦТП №3 ул. Свердлова, 44	для перспективных ЦТП №3 ул. Свердлова, 44	ЦТП №3 ул. Свердлова, 44	20	2021	50	Подземная канальная		736

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК 17-20	б-р Пионерский, 44	ЦТП №3	15	2021	50	Подземная канальная		552
	ТК 17-20	ТК 17-21	ЦТП №3	75	2021	50	Подземная канальная		2 760
	У-9	ул. Свердлова, 35	ЦТП №3	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	ТК 17-19	ТК 17-19	ЦТП №3	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	для перспективных ЦТП №3	б-р. Пионерский, 38	ЦТП №3	18	2021	50	Подземная канальная		662
	У-9	У-9	ЦТП №3	5	2021	50	Подземная канальная		184
	для перспективных ЦТП №3	ул. Гагарина, 61	ЦТП №3	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	для перспективных ЦТП №3	точки "А"	ЦТП №3	5	2021	50	Подземная канальная		184
	точки "А"	ТК 17-22	ЦТП №3	53	2021	50	Подземная канальная		1 950
	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	для перспективных ЦТП №3	1 т/у	ЦТП №3	5	2021	50	Подземная канальная		184
	для перспективных ЦТП №3	2 т/у	ЦТП №3	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК 17-20	ул. Гвардейская, 74	ЦТП №3	50	2021	50	Подземная канальная		1 840

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	для перспективных ЦТП №3	ул. Гвардейская, 79	ЦТП №3	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК 17-19*	ТК 17-19*	ЦТП №3	130	2021	50	Подземная канальная		4 784
	У-7	У-8	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	У-8	У-9	ЦТП №3	20,64	2021	50	Подземная канальная		760
	ТК 17-19	ТК 17-19*	ЦТП №3	20	2021	50	Подземная канальная		736
	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3, протяженностью 29м	29	2021	50	Подземная канальная		1 067
	для перспективных ЦТП №3	Д/к №7	ЦТП №3	55	2021	50	Подземная канальная		2 024
	ТК 17-21а	ТК 17-21а	ЦТП №3	30	2021	50	Подземная канальная		1 104
	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 44а	ЦТП №3	15	2021	50	Подземная канальная		552
	ТК-17а	ТК-17а	ЦТП №3	4	2021	50	Подземная канальная		147
	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 54	ЦТП №3	62,6	2021	50	Подземная канальная		2 304
	т.Б	т.Г	ЦТП №3	1	2021	50	Подземная канальная		37
	ТК-17а	ТК-17-21/1	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	т.А	т.Б	ЦТП №3	32	2021	50	Подземная канальная		1 178
	т.А	б-р Пионерский, 50	ЦТП №3	2,9	2021	50	Подземная канальная		107
	ТК 17-21	ТК 17-21	ЦТП №3	10	2021	50	Подземная канальная		368
	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 45	ЦТП №3	15	2021	50	Подземная канальная		552
	ТК 17-21	ТК-17а	ЦТП №3	79	2021	50	Подземная канальная		2 907
	ТК-17а	б-р Пионерский, 54а	ЦТП №3	7	2021	50	Подземная канальная		258
	т.Б	б-р Пионерский, 48	ЦТП №3	13,1	2021	50	Подземная канальная		482
	для перспективных ЦТП №3	ТК 17-21*	ЦТП №3	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ТК 17-21*	ул. Сибиряков-Гвардейцев, 192	ЦТП №3	50	2021	50	Подземная канальная		1 840
	ТК 17-21	б-р Пионерский, 43а	ЦТП №3	20	2021	50	Подземная канальная		736
	ТК 17-21(*)	ТК 17-21(*)	ЦТП №3	20	2021	50	Подземная канальная		736
	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 47	ЦТП №3	10	2021	50	Подземная канальная		368
	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 47а	ЦТП №3	15	2021	50	Подземная канальная		552

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	для перспективных ЦТП №3	т.А	ЦТП №3	21,4	2021	50	Подземная канальная		787
	ТК-17-21/1	б-р Пионерский, 52	ЦТП №3	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК-17-21/1	ТК-17-21/2	ЦТП №3	22	2021	50	Подземная канальная		810
	ТК-17-21/2	б-р Пионерский, 52а	ЦТП №3	14	2021	50	Подземная канальная		515
	ТК-17-21/2	б-р Пионерский, 50а	ЦТП №3	15	2021	50	Подземная канальная		552
	ТК 17-21а	ул. Трофимова, 45а	ЦТП №3	20	2021	50	Подземная канальная		736
	ТК 17-21а	ТК 17-21а	ЦТП №3	36	2021	50	Подземная канальная		1 325
	для перспективных ЦТП №3	ул. Трофимова, 45	ЦТП №3	5	2021	50	Подземная канальная		184
	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3	2	2021	50	Подземная канальная		74
	для перспективных ЦТП №3	ул. Трофимова, 45	ЦТП №3	5	2021	50	Подземная канальная		184
	ТК-17-21/2	ТК-17-21/3	ЦТП №3	59	2021	50	Подземная канальная		2 171
	ТК-17-21/3	ТК 17-21а	ЦТП №3	59	2021	50	Подземная канальная		2 171
	ТК-17-21/1	ТК-17-21/1	ЦТП №3	8	2021	50	Подземная канальная		294

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	перспЦТП -1	ТК 17-19	ЦТП -1	1	2021	50	Подземная канальная		37
	ТК33-1	ТК33-2	ЦТП №4	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК33-2	ул. Рукавишникова, 44	ЦТП №4	27	2021	50	Подземная канальная		994
	ТК33-3	ул. Рукавишникова, 42	ЦТП №4	11	2021	50	Подземная канальная		405
	ТК33-3	ТК33-4	ЦТП №4	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	ТК33-4	ул. Рукавишникова, 40	ЦТП №4	12	2021	50	Подземная канальная		442
	ТК33-4	ТК33-5	ЦТП №4	60	2021	50	Подземная канальная		2 208
	ТК33-5	ул. Рукавишникова, 38	ЦТП №4	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК33-1	ТК33-14	ЦТП №4	26	2021	50	Подземная канальная		957
	ТК33-14	ул. Сарыгина, 12	ЦТП №4	8	2021	50	Подземная канальная		294
	ТК33-14	ТК33-12	ЦТП №4	20	2021	50	Подземная канальная		736
	ТК33-12	ул. Сарыгина, 14	ЦТП №4	7	2021	50	Подземная канальная		258
	ТК33-12	ТК33-13	ЦТП №4	24	2021	50	Подземная канальная		883

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	ТК33-13	2 т/у	ЦТП №4	7	2021	50	Подземная канальная		258
	ТК33-13	ТК33-13а	ЦТП №4	25	2021	50	Подземная канальная		920
	ТК33-13а	1 т/у	ЦТП №4	5	2021	50	Подземная канальная		184
	ТК33-12	ТК33-15	ЦТП №4	35	2021	50	Подземная канальная		1 288
	ТК33-15	ул. Чкалова, 25	ЦТП №4	12	2021	50	Подземная канальная		442
	ТК33-15	ул. Чкалова, 23	ЦТП №4	46	2021	50	Подземная канальная		1 693
	ТК33-2	ТК33-3	ЦТП №4	70	2021	50	Подземная канальная		2 576
	ТК33-5	ул. Рукавишникова, 36	ЦТП №4	40	2021	50	Подземная канальная		1 472
	ТК III-15	ТК33-1	ЦТП №4	115	2021	50	Подземная канальная		4 232
	ТК33-16	ул. Сарыгина, 17	ЦТП №4	13	2021	50	Подземная канальная		478
	ТК33-16	ТК33-17	ЦТП №4	33	2021	50	Подземная канальная		1 214
	ТК33-17	ул. Сарыгина, 19	ЦТП №4	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК33-17	ТК33-18	ЦТП №4	45	2021	50	Подземная канальная		1 656
	ТК33-18	ул. Сарыгина, 21	ЦТП №4	10	2021	50	Подземная канальная		368
	ТК33-16	ТК III-15	ЦТП №4	45	2021	50	Подземная канальная		1 656

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
	персп. ЦТП-4	ТК33-16	ЦТП-4	5	2021	50	Подземная канальная		184
							ИТОГО:		**4 388 838**

6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей системы теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, входящие в группу проектов №4, на территории г. Кемерово не предусмотрены.

На основании требований СП 124.13330.2012 п.5.5 при авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должно обеспечиваться допустимое снижение подачи теплоты.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа» Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения были рассмотрены основные направления развития систем теплоснабжения на территории города:

1. Теплоснабжение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 1-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 26 АО «Теплоэнерго» и Кемеровской ГРЭС;

Вариант 1-2. Переключение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС в 2022 г.

2. Теплоснабжение потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 1-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 35 АО «Теплоэнерго» и Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 1-2. Переключение потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ в 2022 г.

3. Теплоснабжение потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 1-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 38 АО «Теплоэнерго» и Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 1-2. Переключение потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ в 2022 г.

4. Теплоснабжение потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 3-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 47 АО «Теплоэнерго» и Ново-Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 3-2. Переключение потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2022 г.

5. Теплоснабжение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 4-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 114 АО «Теплоэнерго» и Ново-Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 4-2. Переключение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2022 г.

6. Теплоснабжение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ»:

Вариант 4-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной АО «Кемеровское ДРСУ» и Ново-Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 4-2. Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2022 г.

7. Теплоснабжение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ»:

Вариант 4-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной НФС-1 АО «КемВод» и Кемеровской ГРЭС;

Вариант 4-2. Переключение потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС в 2020 г.

8. Теплоснабжение потребителей котельной №1 ООО «ЭТС-Ресурс»:

Вариант 4-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной №1 ООО «ЭТС-Ресурс» и Ново-Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 4-2. Переключение потребителей котельной №1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2022 г.

Таблица 6-1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (группа проектов №2)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	от тепловой камеры УТ-«Б»	до теплового узла котельной АО «Кемеровское ДРСУ»	180	2021	100	подземная канальная	Мин.маты	1 210
НКТЭЦ				2022		подземная канальная	Мин.маты	11 322
НКТЭЦ	от существующей тепловой сети	до теплового узла котельной №47	300	2021	70	подземная канальная	Мин.маты	1 601
НКТЭЦ				2022		подземная канальная	Мин.маты	14 985
КемГРЭС	от существующей тепловой сети	до теплового узла котельной №26	450	2021	200	подземная канальная	Мин.маты	4 749
КемГРЭС				2022		подземная канальная	Мин.маты	44 450
КемГРЭС	от тепловой камеры ТК-IV-4 и от тепловой камеры ТК-«А»	до тепловой камеры ТК-«А» и до тепловой камеры ТК-«Б»	1650	2021	200/150	подземная канальная	Мин.маты	4 696
КемГРЭС				2022		подземная канальная	Мин.маты	92 797
КемГРЭС	от существующей тепловой сети	до теплового узла котельной №38	600	2021	150	подземная канальная	Мин.маты	3 679
КемГРЭС				2022		подземная канальная	Мин.маты	34 436

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строитель-ства/ рекон-струкции	Условный диаметр, мм	Вид про-кладки тепло-вой сети	Теплоизоляцион-ный материал	Затраты с НДС на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
НКТЭЦ	по трассе от ПАВ2	до тепловой камеры УТ-4	110	2021	250	подземная ка-нальная	Мин.маты	1 495
НКТЭЦ				2022		подземная ка-нальная	Мин.маты	13 997
НКТЭЦ	от ТК-80а/3	до квартала Дружбы, 30	647	2021	300	подземная ка-нальная	Мин.маты	5 606
НКТЭЦ				2022		подземная ка-нальная	Мин.маты	52 472
	УТ-2	УТ-5*	300	2020	250			20 592
	УТ-5*	УТ-9	400	2020	200			23 375
	УТ-5*	УТ-6	70	2021	200			3 931
	УТ-6	"Красная горка"	270	2021	50			8 458
	УТ-9	УТ-10	250	2021	150			12 730
	УТ-10	УТ-11	70	2021	125			3 468
	УТ-10	Автомойка	120	2021	80			4 464
	ИТП			2021				3 600
ИТОГО:								**368 115**

6.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Ликвидация выявленных при проведении расчета надежности систем централизованного теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Кемерово, проведенный в Главе 11, зон с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланирована за счет осуществления следующих мероприятий:

– реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплопотребления потребителей;

– мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения.

Данные мероприятия рассмотрены в разделах ниже соответственно.

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Для покрытия заявленной застройщиками объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей. Перечни сетей, подлежащих реконструкции, с разбиением по источникам теплоснабжения и ТСО представлены в таблицах 8-1 – 8-5.

Перечень мероприятий АО «Теплоэнерго» и ОАО «СКЭК» по группе проектов № 3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», сроки их проведения и стоимость на дату реализации представлены соответственно в таблицах 8-1 и 8-2.

В рамках группы проектов № 3 выделены мероприятия по реконструкции тепловых сетей предназначенных для перехода абонентов на закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Данные проекты приведены для ОАО «СКЭК» и филиала АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» соответственно в таблицах 8-3 и 8-4.

В таблице 8-5 для тепловых сетей филиала АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» приведены мероприятия по группе проектов №3, предназначенные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Таблица 1-1 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (группа проектов №4)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
Котельная № 8	ТК20 в районе дома №6 по ул. Новостроевская	ул. 2-я Линейная	83,5 (166)	2021	40	80	подземная	скорлупа ППУ	3 340,00
Котельная № 8	ТК16 в районе дома №6 по Комсомольскому проезду	ТК14 в районе дома №9 по Комсомольскому проезду	60 (120)	2021	200	250	подземная	скорлупа ППУ	6 480,00
Котельная № 8	ТК14 в районе дома №9 по Комсомольскому проезду	ТК13а в районе дома №7 по Комсомольскому проезду	37 (74)	2021	200	250	подземная	скорлупа ППУ	3 996,00
Котельная № 8	УТ1-1-1	Здание котельной №8	60 (120)	2021	500	600	надземная	скорлупа ППУ	9 000,00
Котельная № 8	УТ 2-9	УТ 2-7 в районе дома по ул. Советская, 5	128 (256)	2021	150	200	надземная	скорлупа ППУ	13 824,00
Котельная № 8	ТК-8	жилой дом №12 по ул. Стахановская	43 (86)	2021	150	200	подземная	скорлупа ППУ	4 644,00
Котельная № 8	ТК 2-12	до жилого дома Нагорная № 31	определяется проектом	2022	-	150	надземная	скорлупа ППУ	4 536,00
Котельная № 8	ТК-16	ТК-14	60	2022	200	250	подземная	скорлупа ППУ	6 480,00
Котельная № 8	ТК-14	ТК-13а	37	2022	200	250	подземная	скорлупа ППУ	3 996,00
							ИТОГО:		**56 296**

Таблица 1-2 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (группа проектов №4)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
КемГРЭС	НЩО-40	ПНС-8	1242	2021	800	1000	надземная	скорлупа ППУ	543 653
КемГРЭС	ТК-17-11	ТК-17-13	262	2021	300	500	надземная	скорлупа ППУ	31 440
КемТЭЦ	КемТЭЦ	НО-IV-28	4200	2021	700	800	надземная	скорлупа ППУ	109 620
КемТЭЦ				2022			надземная	скорлупа ППУ	109 620
КемТЭЦ	ПНС-11	ТК-IV-72	1400	2022	700	800	надземная	Мин.маты	36 540
КемТЭЦ				2023			Надземная	Мин.маты	36 540
КемГРЭС	ТК-188	ТК-24 пр.Химиков		2020	700	800	Подземнапя	Мин.маты	139 075
КемГРЭС				2021			Подземнапя	Мин.маты	139 075
КемГРЭС	ТК-183	ТК-112	103	2022	700	800	Подземнапя	Мин.маты	6 480
КемГРЭС				2023			Подземная	Мин.маты	6 480
							ИТОГО:		**1 158 523**

6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Объемы реконструкции ветхих тепловых сетей в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения определены на основании данных о дате прокладки, реконструкции и капитального ремонта участков тепловых сетей и срока полезного использования.

Сроки полезного использования оборудования систем теплоснабжения приняты в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (с изменениями на 7 июля 2016 года):

1) для источников тепловой энергии – 31 год;

2) для тепловых сетей –10 лет;

3) для индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) – 7 лет.

В общем случае для тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, рекомендуется проводить диагностику технического состояния и экспертизу промышленной безопасности рассматриваемых участков. По результатам диагностики должно приниматься решение о реконструкции участка, либо о продлении срока эксплуатации.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №6 и направлены на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжениях.

Состав мероприятий на тепловых сетях АО «Теплоэнерго» и филиала АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» с указанием сроков их проведения и стоимости на дату реализации представлены соответственно в таблицах 9-1 и 9-2.

Источником финансирования мероприятий в рамках данной группы проектов является статья «амортизационные отчисления» в тарифе на передачу тепловой энергии.

Доля ветхих тепловых сетей в общем количестве сетей, подлежащих замене, в течение расчетного срока разработки Схемы теплоснабжения очень значительна. Необходимые затраты на реконструкцию ветхих тепловых сетей многократно превышают величину амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию, устанавливаемом для теплоснабжающих организаций. Таким образом, мероприятия на реконструкцию ветхих тепловых сетей не могут быть в полном объеме профинансированы без привлечения дополнительных источников финансирования.

Причиной сложившейся ситуации является недофинансирование реконструкции ветхих тепловых сетей в предыдущие годы. Во избежание превышения предельных индексов

роста тарифа на тепловую энергию для конечных потребителей рекомендуется в качестве источника финансирования мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей рассмотреть бюджет г. Кемерово. Все другие источники финансирования, в том числе инвестиционная составляющая, неизбежно приведут к недопустимому росту тарифа.

Альтернативным вариантом финансирования реконструкции ветхих тепловых сетей является привлечение денежных средств теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций с последующей передачей тепловых сетей на баланс данных предприятий.

Своевременная замена ветхих тепловых сетей позволяет поддерживать тепловые сети в удовлетворительном состоянии, обеспечивает нормативную надежность системы теплоснабжения, значительно снижает повреждаемость тепловых сетей.

В 2018 г. котельная и тепловые сети ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва» переданы в КУМИ г. Кемерово. Для проведения процедуры определения концессионера на котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, Заводский район, пр-т Кузнецкий, 260 (Водогрейная газовая котельная), разработан перечень мероприятий (для включения в концессионное соглашение), сформированный на основании отчета о техническом обследовании тепловых сетей. Перечень мероприятий приведен в таблице 9-3 (группа проектов №6 «Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»).

Таблица 1-3 – Объемы реконструкция тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (группа проектов №3)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
Заводский ТСР	ТК21/1	ТК-21/5	448	2025	300	Подземная канальная	Мин.маты	уточняется проектом
Заводский ТСР	НО-57а	НО-59	260	2024	1000	надземная	Мин.маты	уточняется проектом
Заводский ТСР	НО-59	НО-60	324	2025	1000	надземная	Мин.маты	уточняется проектом
Заводский ТСР	НО-60	НО-61	278	2026	1000	надземная	Мин.маты	уточняется проектом
Заводский ТСР	НО-61	НО-63	534	2027	1000	надземная	Мин.маты	уточняется проектом
Заводский ТСР	НО-63	НО-64	492	2028	1000	надземная	Мин.маты	уточняется проектом
Заводский ТСР	НЩО-12	КСЗ-1	460	2020	700	Подземная канальная	Мин.маты	34 430
Заводский ТСР	ТК-16	ТК-17	90	2022	1000	Подземная канальная	Мин.маты	11 480
Заводский ТСР	ТК-30	НО-31	320	2023	700	Подземная канальная	Мин.маты	23 950
Заводский ТСР	Пр. Кузнецкий 174	Пр. Кузнецкий 174	187	2022	400	надземная	Мин.маты	0
Заводский ТСР	ТК-4 на территории «АЗОТ»	ТК-4 на территории «АЗОТ»	40	2022	700	надземная	Мин.маты	4 680
Заводский ТСР	УТ-III-31	НО-36	600	2023	500	надземная	Мин.маты	64 300
Кировский ТСР	КемГРЭС	ПНС-11	6100	2024	800	надземная	Мин.маты	562 640
				2025		надземная	Мин.маты	562 640
				2026		надземная	Мин.маты	562 640
ИТОГО:								**1 826 760**

6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Реализация мероприятий, входящих в состав группы проектов №7 направлены на обеспечение устойчивого теплогидравлического режима передачи тепловой энергии от источников до потребителей.

Состав группы проектов № 7 «Строительство и реконструкция насосных станций» приведён ниже. При актуализации схемы теплоснабжения, а также перед выдачей задания на проектирование данных объектов рекомендуется оценить динамику прироста тепловых нагрузок в рассматриваемых районах. При значительном отклонении динамики прироста нагрузок от прогнозируемой в схеме теплоснабжения, следует предусмотреть корректировку данных мероприятий.

В настоящее время в г. Кемерово теплоснабжение потребителей в зоне действия энергоисточников Кемеровского филиала ООО «СГК» осуществляется по смешанной схеме (открытые и закрытые системы горячего водоснабжения), что отрицательно сказывается на качестве горячего водоснабжения для потребителей, обеспечиваемых по открытой схеме и создает дополнительные трудности в наладке гидравлических режимов.

В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»:

«В случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения».

В соответствии с п. 10. ФЗ № 417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

• с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на

нужды горячего водоснабжения, не допускается;

• с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных энергоисточников на «закрытую» схему теплоснабжения.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

– снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;

– снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;

– снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;

– кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетопов» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;

– снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;

– снижение аварийности систем теплоснабжения.

Мероприятия по переходу на закрытые систем теплоснабжения (горячего водоснабжения предлагается осуществлять в 2021 году.

Подробный перечень мероприятий по обеспечению перехода на «закрытую» схему присоединения систем ГВС разработан в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих материалов и должен проходить ежегодную актуализацию с учетом следующих факторов:

• определением возможности строительства индивидуальных тепловых пунктов в зданиях (наличие техподполья, возможность установки ИТП на придомовой территории, возможность увеличения расходов водопроводной воды и пр.);

• расчётом и анализом гидравлических режимов работы тепловых сетей и вновь сооружаемых тепловых пунктов;

• рассмотрением вариантов подключения каждого потребителя с определением оптимального способа присоединения к тепловым сетям (ИТП, ЦТП).

При этом в планах развития города (схема электроснабжения, схемы водоснабжения

и водоотведения) необходимо учитывать планируемый переход на «закрытую» схему присоединения систем ГВС:

• с увеличением электрических нагрузок на насосное оборудование, возможно, потребуется замена кабельных линий в связи с увеличением электрической мощности токоприемников на ИТП;

• необходимо проведение гидравлических расчетов систем холодного водоснабжения для определения возможных проблем при увеличении расхода холодной воды, подаваемой к зданиям.

В текущей версии Схемы водоснабжения и водоотведения г. Кемерово анализ возможности перевода «открытых» систем теплоснабжения на «закрытые» показал наличие резерва мощности источников водоснабжения для реализации рассматриваемых мероприятий. Более детальной проработки перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы в Схеме водоснабжения и водоотведения г. Кемерово не производилось.

Перечень конкретных потребителей, переводимых на закрытую схему ГВС и затраты на организацию закрытой ГВС потребителей (без НДС в ценах 2020 г.) приведены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

Состав мероприятий для филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» по группе проектов №7 «Строительство и реконструкция насосных станций» для нужд отопления и вентиляции приведен с указанием сроков их проведения и стоимости на дату реализации представлены в таблице 10-1.

Перечень проектов по строительству или реконструкции ЦТП для обеспечения перехода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы приведен в таблице 10-2 для филиала АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» и в таблице 10-3 для АО «Теплоэнерго».

Таблица 1-4 – Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» (группа проектов №6)

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/ реконструкции	Необходимый напор, создаваемый насосной станцией, м	Производительность насоса, м3/ч	Затраты с НДС, тыс. руб.
ЦТП в районе зданий по ул. Павленко 11, 13	2021	15	180	26 070
ЦТП в районе пересечения ул. Патриотов и ул. Ульяны Громовой	2021	30	350	35 731
ЦТП в районе пересечения ул. Гагарина и ул. Пионерский бульвар	2021	25	25	2 023
ЦТП в районе здания по ул. Сарыгина 13	2021	20	150	4 100
ЦТП в районе зданий по адресу ул. Инициативная, 81 и ул. Инициативная, 83	2021	15	30	3 470
			ИТОГО:	**71 394**

Таблица 1-5 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» (группа проектов №7)

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/ реконструкции	Необходимый напор, создаваемый насосной станцией, м	Производительность насоса, м3/ч	Затраты с НДС, тыс. руб.
ЦТП №2 кв. К	2021	20	36	8 172
ЦТП 31 мкр 31, ул. Шубина, 76	2021	20	36	1 857
ЦТП-14, ул. Двужильного, 32	2021	Т1-13/Т2-36	Т1-330/Т2-160	48 235
ЦТП -52, ул. Сибиряков Гвардейцев, 21	2021	нет*	нет*	17 586
ЦТП ФПК	2021	нет*	нет*	30 277
ЦТП-60, пр. Молодежный, 7	2021	32	100	99 422
ЦТП-59, ул. Свободы, 14, кв. 59	2021	нет*	нет*	110 868

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/ реконструкции	Необходимый напор, создава-емый насосной станцией, м	Производитель-ность насоса, м3/ч	Затраты с НДС, тыс. руб.
ЦТП-52/2, ул. Мичурина	2021	37	105	23 692
ЦТП-10, ул. В.Волошиной, 2б	2021	50	100	25 959
ЦТП-36 кв.26, пр. Московский,9	2021	нет*	нет*	15 161
ЦТП-26 пр. Октябрьский,46	2021	нет*	нет*	14 954
ЦТП-1в кв.15-3	2021	45	45	20 396
КРП-44 кв.18, пр. Ленинградский,12	2021	нет*	нет*	22 976
КРП-43, кв.18, пр. Октябрьский,80	2021	нет*	нет*	30 408
КРП-27 кв.27, пр. Ленинградский,24	2021	нет*	нет*	24 414
КРП-36 кв.27. пр. Ленина,164	2021	нет*	нет*	28 450
КРП-60 кв.23, пр. Химиков,19	2021	нет*	нет*	23 761
КРП-59 кв.23, бульвар Строителей,40	2021	нет*	нет*	17 285
ЦТП-1 кв.25, бульвар Строителей,46	2021	нет*	нет*	24 583
ЦТП-2, кв.25, пр. Ленинградский,47в	2021	нет*	нет*	25 923
КРП-24, пр. Ленинградский,32г	2021	16эт-48/9эт-53	240/450	173 452
ЦТП кв.29, б-р Строителей, 43	2021	20	36	6 470
ЦТП №2 кв. К	2021	20	36	2 061
ЦТП 31 мкр 31, ул. Шубина, 76	2021	20	36	3 735
ЦТП-14, ул. Двужильного, 32	2021	нет**	нет**	47 998
ЦТП -52, ул. Сибиряков Гвардейцев, 21	2021	32	100	11 222
ЦТП ФПК	2021	32	100	15 355
ЦТП-60 , пр. Молодежный, 7	2021	32	100	50 851
ЦТП-59, ул. Свободы, 14, кв. 59	2021	20	200	63 714
ЦТП-52/2 , ул. Мичурина	2021	нет**	нет**	17 540
ЦТП-10 , ул. В.Волошиной, 2б	2021	32	100	14 962
ЦТП-36 кв.26,пр. Московский,9	2021	32	100	7 213

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/ реконструкции	Необходимый напор, создава-емый насосной станцией, м	Производитель-ность насоса, м3/ч	Затраты с НДС, тыс. руб.
ЦТП-26 пр. Октябрьский,46	2021	32	100	12 601
ЦТП-1в кв.15-3	2021	32	100	10 630
КРП-44 кв.18, пр. Ленинградский,12	2021	32	100	15 355
КРП-43, кв.18,пр. Октябрьский,80	2021	32	100	18 024
КРП-27 кв.27,пр. Ленинградский,24	2021	32	100	19 979
КРП-36 кв.27. пр. Ленина,164	2021	32	100	14 081
КРП-60 кв.23,пр. Химиков,19	2021	32	100	15 117
КРП-59 кв.23, бульвар Строителей,40	2021	32	100	10 756
ЦТП-1 кв.25,бульвар Строителей,46	2021	32	100	19 223
ЦТП-2, кв.25,пр. Ленинградский,47в	2021	32	100	18 621
КРП-24, пр. Ленинградский,32г	2021	16эт-50/9эт-110	110/100	88 019
ЦТП кв.29, б-р Строителей, 43	2021	40	70	3 932
в районе зданий по ул. Павленко 11, 13	2021			26 070
в районе пересечения ул. Патриотов и ул. Ульяны Громовой	2021			35 731
в районе пересечения ул. Гагарина и ул. Пионерский бульвар	2021			2 023
в районе здания по ул. Сарыгина 13	2021			4 100
в районе зданий по адресу ул. Инициатив-ная, 81 и ул. Инициативная, 83	2021			3 470
			ИТОГО:	**1 346 685**

* - отсутствует необходимость в установке насосов в связи с достаточными гидравлическими параметрами

** - двухтрубная схема горячего водоснабжения

Таблица 1-6 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (группа проектов №7)

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/ реконструкции	Необходимый напор, создаваемый насосной станцией, м	Производительность насоса, м3/ч	Затраты с НДС, тыс. руб.
у потребителей ж.р. Промышленновский (котельная №9)	2021			25 507
			ИТОГО:	**25 507**

* - отсутствует необходимость в установке насосов в связи с достаточными гидравлическими параметрами

** - двухтрубная схема горячего водоснабжения

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Система централизованного теплоснабжения г. Кемерово проектировались с применением открытой схемы ГВС. Закрытая же схема стала применяться относительно недавно, в связи с запретом ввода новых потребителей с открытой схемой (в связи с требованиями действующего законодательства). Поэтому для большинства систем теплоснабжения применяется открытая схема ГВС.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения сформированы по результатам расчета перспективных гидравлических режимов. На основании выполненных расчетов для гидравлических режимов, обеспечивающих перевод потребителей локальных зон на закрытую схему горячего водоснабжения были построены пьезометрические графики для действующих систем теплоснабжения.

Анализ выполненных расчетов показал, что при переводе потребителей на закрытую схему ГВС необходимо выполнение ряда мероприятий:

– разработать и внедрить в системах теплоснабжения эаффективные методы регулирования, температурные графики и оптимальные схемные решения тепловых пунктов с учетом нагрузки ГВС;

– реконструировать ИТП и ЦТП с внедрением современной автоматизации и заменой оборудования:

• для филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» планируется устройство (реконструкция) 446 ИТП в узлах потребителей, входящих в зону действия Кемеровской ТЭЦ и 1786 ИТП в узлах ввода потребителей, входящих в зону совместного действия источников Кемеровская ГРЭС и Ново-Кемеровская ТЭЦ;

• для АО «Теплоэнерго» планируется устройство (реконструкция) 130 узлов потребителей, перечень абонентов приведен в разделе 5 «Расчет потребности в инвестициях» Главы 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих мероприятий Схемы теплоснабжения;

• для ООО «СКЭК» необходимо устройство (реконструкция) 118 ИТП в узлах потребителей.

– осуществить строительство 5 ЦТП и реконструкция 26 ЦТП. Все указанные ЦТП находятся на сетях филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»., перечень ЦТП приведен в разделе 6.8. «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций» Утверждаемой части Схемы теплоснабжения;

– реконструировать системы водоподготовки на источниках;

– произвести реконструкцию ряда магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, для обеспечения необходимых гидравлических режимов;

– осуществить прокладку внутриквартальных сетей ГВС, перечень сетей ГВС приведен в разделе 5 «Расчет потребности инвестиций» Главы 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» и разделе 4 «Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа» Главы 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» Обосновывающих материалов.

При реализации рекомендуемых мероприятий по реконструкции тепловых сетей будет наблюдаться улучшение гидравлического режима работы тепловой сети.

По результатам расчетов в ценах 2020 года стоимость осуществления мероприятий в узлах ввода абонентов составит (таблица 7-1):

– для потребителей, входящих в зону действия Кемеровской ТЭЦ – 682,11 млн. руб.;

– для потребителей входящих в зону совместного действия источников Кемеровская ГРЭС и Ново-Кемеровская ТЭЦ – 4259,77 млн. руб.

Для ОАО «СКЭК» расчет стоимость устройства ИТП в узлах потребителей котельной № 8 приведен в таблице 7-2.

Таблица 7-1 – Расчет потребности в инвестициях для устройства (реконструкции) ИТП у потребителей, подключенных к тепловым сетям от теплоисточников ООО «СГК»

Принадлежность к теплоисточнику	Количество ИТП	Нагрузка, Гкал/ч	Стоимость в ценах 2020г., млн. руб.	Год реализации	Наименование организации	Индекс-дефлятор	Итого стоимость работ на дату реализации, млн. руб.
КемТЭЦ	446	54,673	682,11	2021	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	1,04	832,32

КГРЭС+НКТЭЦ	1786	364,617	4259,77	2021	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская тепло-сетевая компания»	1,04	5197,84
ИТОГО			**4941,88**				**6030,15**

Для потребителей АО «Теплоэнерго» укрупненный расчет устройства (реконструкции) ИТП приведен в таблице 5-3 Главы 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих материалов. Стоимость устройство (реконструкция) 130 узлов потребителей в текущих ценах на 2021 г. составит 449,16 млн. руб. Более точные финансовые потребности реализации мероприятий можно получить после выполнения соответствующих проектных работ.

Таблица 7-2 – Расчет стоимость устройства ИТП в узлах потребителей котельной № 8 ОАО «СКЭК»

Принадлежность к котельным	Количество ИТП	Нагрузка, Гкал/ч	Стоимость в ценах 2017г., млн. руб.	Год реализации	Наименование организации	Индекс-дефлятор	Итого стоимость работ на дату реализации, млн. руб.
8	114	18,529	221,93	2021	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1,04	270,80

Наиболее значительные финансовые вложения требуются для устройства ИТП у потребителей. Необходимо также обратить внимание на то, что данные системы конструктивно располагаются внутри дома, относятся к общедомовым инженерным системам и соответственно, должны принадлежать собственникам квартир и помещений МКД (многоквартирного дома).

В этой связи в качестве источников финансирования ИТП могут являться:

– средства фонда капитального ремонта:

– целевые платежи населения и других собственников помещений.

Для осуществления реконструкции тепловых и водопроводных сетей, а также источников ресурсоснабжающих организаций наиболее очевидной является схема финансирования за счет собственных средств. При этом необходимо учитывать следующие факторы:

1. Собственные средства организации, которые ресурсоснабжающие организации могут направить на финансирование проекта, ограничены объемом амортизационных отчислений, включенных в необходимую валовую выручку по тепловой энергии или холодной воде.

2. Рост тарифов ограничен в рамках предельных индексов платы граждан, устанавливаемых государством.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения г. Кемерово на 2020 г. не предусматривается.

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

8.1.1. Перспективные балансы основанного топлива для каждого источника тепловой энергии

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего и периода определены по нагрузке на коллекторах.

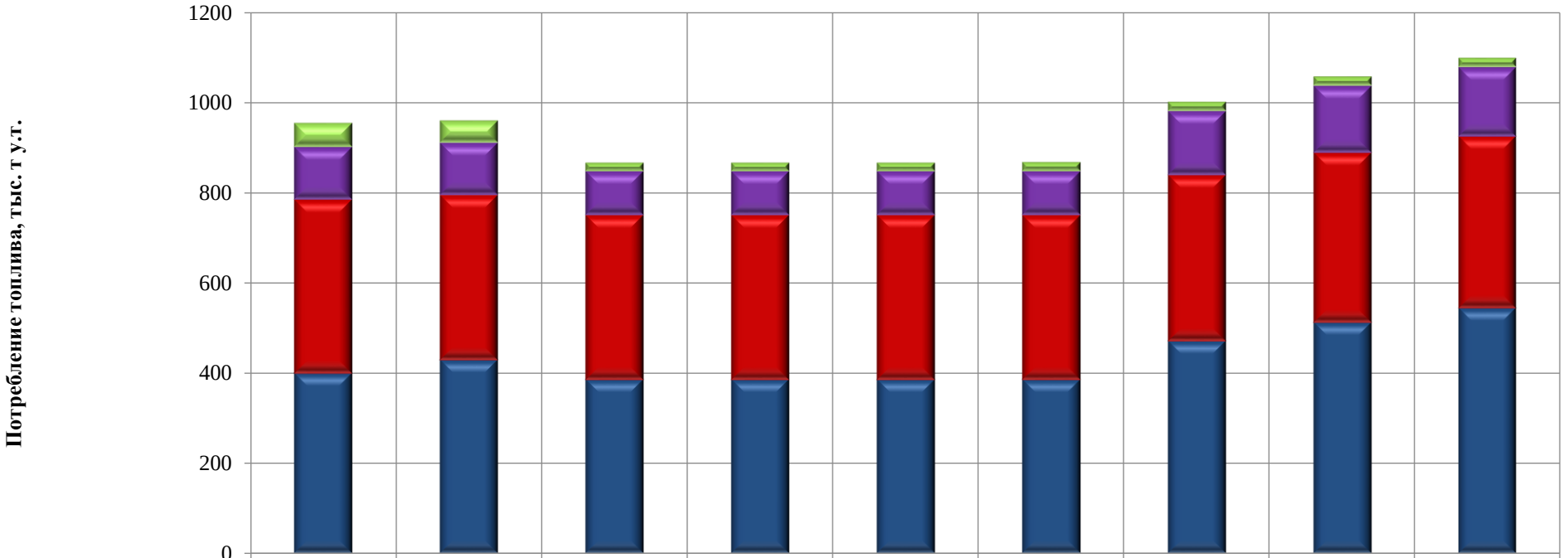
Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления минус 39°С.

Для летнего периода – по среднечасовой нагрузке ГВС потребителей. Для переходного периода – по температуре наружного воздуха при начале отопительного периода +8°С.

Существенный прирост потребления объемов топлива ожидается на Кемеровской ГРЭС и Кемеровской ТЭЦ (12,2-14,1%), что связано с увеличением выработки тепловой энергии (присоединение новых потребителей) и увеличение выработки электрической энергии.

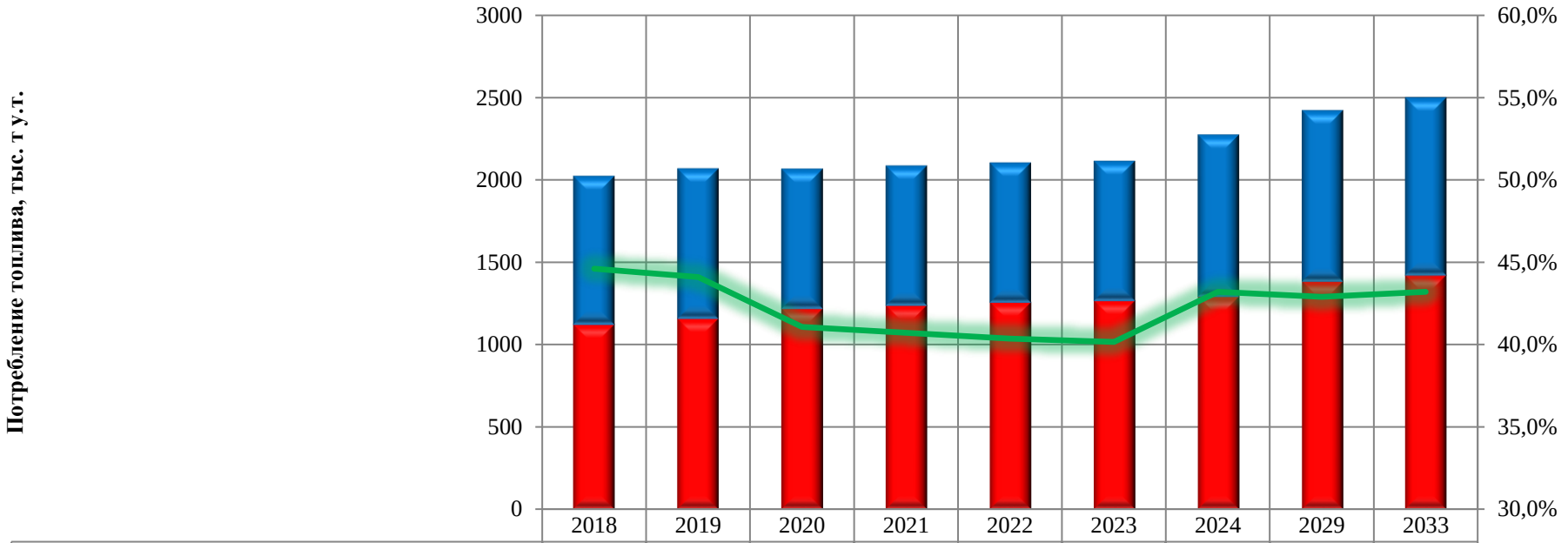
В течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения расход топлива на выработку тепловой энергии на НКТЭЦ будет сокращаться. Прогнозирование отпуска электроэнергии с шин ТЭЦ на отдаленную перспективу затруднительно. В ближайшие годы загрузка ТЭЦ и ГРЭС по электроэнергии увеличится, что отражено в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019-2024 гг., а также Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2020-2025 годы.

На рисунке 8-1 представлено потребление условного топлива по группам теплогенерирующих источников. На рисунке 8-2 представлено прогнозное соотношение по потреблению топлива ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово для целей выработки электрической и тепловой энергии. Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии и потребление топлива всеми источниками теплоснабжения г. Кемерово (предоставившими необходимые данные) приведены в таблице 8-1.



	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
АО "Теплоэнерго"	53,29	48,72	18,99	18,99	18,99	20,33	20,33	20,21	20,21
КемТЭЦ	117,09	116,84	97,64	97,64	97,64	97,64	142,5	149,3	154,1
НКТЭЦ	385,27	366,1	365,7	365,7	365,7	365,7	368,4	376,4	380,7
КемГРЭС	399,94	429,11	385,4	385,4	385,4	385,4	470,9	512,2	544,1

Рисунок 8-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово



	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	902,3	912	848,7	848,7	848,7	848,7	981,8	1037,9	1078,9
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	1120,5	1156,1	1217,6	1235,9	1254,3	1264,7	1290,4	1381,7	1418,8
Доля расхода топлива на выработку выработку тепловой энергии	0,45	0,44	0,41	0,41	0,40	0,40	0,43	0,43	0,43

Рисунок 8-2 – Динамика расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии по ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово

Таблица 8-1 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы топлива по периодам года для каждого источника тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Теплоисточник №	**1**	**Кемеровская ГРЭС**																		
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2050,154	2161,905	1893,566	1684,413	1509,675	1669,351	1691,389	1711,371	1699,199	1718,146	1734,559	1747,919	1760,769	1777,287	1791,471	1803,936	1815,805	1815,298	1813,684
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2050,154	2161,905	1893,566	1684,413	1509,675	1669,351	1691,389	1711,371	1699,199	1718,146	1734,559	1747,919	1760,769	1777,287	1791,471	1803,936	1815,805	1815,298	1813,684
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	901,124	993,315	994,049	1012,186	930,297	1028,693	1042,273	1054,587	1047,086	1058,762	1068,876	1077,109	1085,027	1095,205	1103,946	1111,627	1118,941	1118,629	1117,634
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1149,030	1168,589	899,517	672,227	579,378	640,658	649,116	656,785	652,113	659,385	665,683	670,811	675,742	682,081	687,525	692,309	696,864	696,669	696,050
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	286,79	309,38	293,26	294,02	273,47	269,35	277,29	283,17	285,60	291,35	295,36	299,22	302,97	306,69	308,87	310,84	312,51	313,90	314,18
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	166,13	177,39	159,82	149,40	120,58	136,55	137,93	139,30	137,88	139,17	140,38	141,30	142,19	143,44	144,61	145,63	146,63	146,44	146,26
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	120,65	131,98	133,44	144,62	152,89	132,80	139,36	143,87	147,72	152,18	154,98	157,92	160,78	163,25	164,26	165,20	165,88	167,46	167,93
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	356,90	328,40	360,31	385,73	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1763,368	1852,527	1600,306	1390,390	1236,204	1400,0	1414,1	1428,2	1413,6	1426,8	1439,2	1448,7	1457,8	1470,6	1482,6	1493,1	1503,3	1501,4	1499,5
Отпущено тепловой энергии	Гкал	2294690	2524030	2509149	2866350	2586819	2246814	2357843	2434097	2499267	2574720	2622147	2671786	2720209	2761985	2779131	2795055	2806468	2833169	2841131
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	516411	904748	852103	1143853	1096938	952759	999841	1032177	1059811	1091807	1111919	1132968	1153502	1171217	1178488	1185240	1190080	1201402	1204779
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	1731723	1532338	1591721	1635075	1411098	1225627	1286192	1327789	1363339	1404498	1430369	1457447	1483862	1506650	1516003	1524690	1530916	1545481	1549824
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0														
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0														
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	46556	86944	65325	87422	78783	68428	71809	74132	76117	78415	79859	81371	82845	84118	84640	85125	85473	86286	86528
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	89486	94293	89815	108317	100543	94499	96194	97358	98353	99505	100229	100986	101726	102363	102625	102868	103042	103450	103571
в паре	Гкал	53691	56576	53889	64990	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326
в горячей воде	Гкал	35794	37717	35926	43327	40217	34173	35868	37032	38027	39179	39903	40661	41400	42037	42299	42542	42717	43124	43246
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	Гкал	2294690	2524030	2509149	2866350	2586819	2246814	2357843	2434097	2499267	2574720	2622147	2671786	2720209	2761985	2779131	2795055	2806468	2833169	2841131
в паре	Гкал	42198	42918	41023	43970	50970	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
в горячей воде	Гкал	2252492	2481112	2468126	2822380	2535849	2238664	2349693	2425947	2491117	2566570	2613997	2663636	2712059	2753835	2770981	2786905	2798318	2825019	2832981
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/(кВт·ч)	1773	1928	2289	1943	1949	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	3634753	338889	334956	422395	177809	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	89486	94293	89815	108317	100543	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/(кВт·ч)	1815,8	1815,4	1719,8	1639,7	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9
Расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	Гкал	3722660	3924720	3256472	2761997	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	356,28	356,90	346,40	343,81	312,39	338,90	338,90	337,99	338,93	338,08	337,28	336,68	336,09	335,28	334,51	333,85	333,20	333,32	333,44
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	22,50	35,85	33,96	39,91	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт·ч/Гкал	380,6	385,6	398,6	391,2	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7
с паром производственных отборов	кВт·ч/Гкал	н/д	н/д	446,5	400,4	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2
с паром теплофикационных отборов	кВт·ч/Гкал	н/д	н/д	386,7	386,6	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)	1772,9	1768,5	1670,4	1586,3	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Полный расход топлива на ТЭЦ	$т_{у.т}$	980291	1042122	924698	877961	798173	847431	870640	880723	882533	891809	898509	904544	910274	916324	920406	924019	927230	928575	928653
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	980291	1042122	924698	877961	798173	847431	870640	880723	882533	891809	898509	904544	910274	916324	920406	924019	927230	928575	928653
природный газ	$т_{у.т}$	3850	2642	2491	2233	2222	2359	2423	2452	2457	2482	2501	2518	2534	2551	2562	2572	2581	2585	2585
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	799275	840223	764017	763098	708475	752198	772799	781748	783355	791588	797535	802892	807978	813348	816972	820178	823029	824222	824292
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	799275	840223	764017	763098	708475	752198	772799	781748	783355	791588	797535	802892	807978	813348	816972	820178	823029	824222	824292
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	$т_{у.т}$	555	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	176611	199257	158190	112630	87476	92875	95418	96523	96722	97738	98473	99134	99762	100425	100872	101268	101620	101768	101776
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8372	8361	8379	8386	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	3219	2212	2081	1864	1855	1970	2024	2047	2052	2073	2089	2103	2116	2130	2140	2148	2155	2159	2159
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	1098187	1157572	1064875	1101786	1003078	1064981	1094149	1106820	1109094	1120751	1129172	1136756	1143956	1151560	1156690	1161230	1165266	1166956	1167054
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	1098187	1157572	1064875	1101786	1003078	1064981	1094149	1106820	1109094	1120751	1129172	1136756	1143956	1151560	1156690	1161230	1165266	1166956	1167054
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	309070	348701	276835	197102	153083	162531	166982	168916	169263	171042	172327	173485	174583	175744	176527	177220	177836	178093	178108
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	$г_{у.т}$/(кВт·ч)	356,28	356,90	346,40	343,81	312,39	338,90	338,90	338,0	338,9	338,1	337,3	336,7	336,1	335,3	334,5	333,8	333,2	333,3	333,4
по теплофикационному циклу	$г_{у.т}$/(кВт·ч)	н/д	н/д	268,28	276,89	166,59	161,4	161,0	160,5	161,0	160,6	160,2	159,9	159,6	159,3	158,9	158,6	158,3	158,3	158,4
по конденсационному циклу	$г_{у.т}$/(кВт·ч)	н/д	н/д	421,91	431,56	592,41	574,0	572,4	570,9	572,5	571,1	569,7	568,7	567,7	566,3	565,0	563,9	562,8	563,0	563,2
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	147,42	145,50	142,50	134,45	153,31	159,30	159,49	157,22	155,30	153,10	151,74	150,32	148,95	147,77	147,29	146,85	146,53	145,79	145,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	$кг_{у.т}$/Гкал	153,17	150,93	147,60	139,53	159,27	166,00	166,00	163,51	161,42	159,02	157,54	156,00	154,52	153,25	152,73	152,25	151,91	151,11	150,88
от пиковых водогрейных котлов		—	—	—	—	—														
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	154,40	156,28	147,60	143,92	165,94	199,57	199,60	196,63	194,13	191,27	189,49	187,66	185,88	184,36	183,74	183,17	182,76	181,81	181,53
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	134,56	107,80	105,51	104,47	138,44	148,66	153,95	155,21	156,24	157,36	158,03	158,70	159,33	159,93	160,17	160,39	160,54	160,90	161,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	9,35	7,49	7,33	7,26	9,62	10,33	10,70	10,78	10,86	10,93	10,98	11,03	11,07	11,11	11,13	11,14	11,16	11,18	11,19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	13,28	10,64	10,42	10,31	13,67	14,68	15,20	15,32	15,42	15,53	15,60	15,67	15,73	15,79	15,81	15,83	15,85	15,88	15,89
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	292359	316882	308052	332668	342697	310237	325568	331058	335567	340569	343608	346696	349619	352073	353064	353975	354623	356118	356560
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	24422	26471	25733	27789	28627	25916	27196	27655	28031	28449	28703	28961	29205	29410	29493	29569	29623	29748	29785

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	34696	37607	36559	39480	40670	36818	38638	39289	39824	40418	40779	41145	41492	41783	41901	42009	42086	42263	42316
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**																		
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1984,914	1994,718	2011,120	1877,629	1637,720	2004,218	2044,543	2084,357	2124,137	2164,159	2203,494	2242,641	2282,899	2322,531	2361,962	2401,489	2441,804	2442,067	2442,235
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1984,914	1994,718	2011,120	1877,629	1637,720	2004,218	2044,543	2084,357	2124,137	2164,159	2203,494	2242,641	2282,899	2322,531	2361,962	2401,489	2441,804	2442,067	2442,235
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1012,241	1130,841	1000,447	939,979	805,394	985,629	1005,460	1025,040	1044,603	1064,285	1083,629	1102,881	1122,679	1142,169	1161,560	1180,999	1200,824	1200,954	1201,037
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	972,673	863,877	1010,673	937,650	832,326	1018,588	1039,082	1059,317	1079,534	1099,874	1119,865	1139,761	1160,221	1180,362	1200,402	1220,491	1240,979	1241,113	1241,199
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	281,69	296,95	299,99	298,41	272,50	320,22	325,74	330,86	335,94	341,96	347,19	352,34	358,30	363,43	368,46	373,49	378,60	379,17	379,74
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	164,47	166,41	182,25	185,52	169,57	209,16	213,49	217,80	222,11	226,33	230,57	234,79	239,05	243,33	247,61	251,89	256,26	256,23	256,18
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	117,22	130,54	117,75	112,89	102,93	111,05	112,26	113,06	113,83	115,63	116,63	117,55	119,25	120,10	120,86	121,60	122,34	122,94	123,56
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1703,224	1697,768	1711,126	1579,215	1365,220	1684,0	1718,8	1753,5	1788,2	1822,2	1856,3	1890,3	1924,6	1959,1	1993,5	2028,0	2063,2	2062,9	2062,5
Отпущено тепловой энергии	Гкал	2742444	2905032	2516862	2393672	2094243	2259519	2283981	2300345	2316017	2352627	2372944	2391761	2426298	2443522	2458961	2474058	2489154	2501368	2513948
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	2528082	2641720	2254440	2181220	1860240	2007049	2028777	2043313	2057234	2089753	2107800	2124514	2155193	2170492	2184206	2197615	2211025	2221875	2233049
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0														
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0														
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	205957	249588	252012	202484	224550	242271	244894	246649	248329	252255	254433	256451	260154	262001	263656	265275	266893	268203	269552
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	95920	88130	79560	85290	74160	74614	74727	74802	74874	75042	75136	75222	75381	75460	75531	75600	75670	75726	75784
в паре	Гкал	89870	82080	73510	79240	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110
в горячей воде	Гкал	6050	6050	6050	6050	6050	6504	6617	6692	6764	6932	7026	7112	7271	7350	7421	7490	7560	7616	7674
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	Гкал	2742444	2905032	2516862	2393672	2094243	2259519	2283981	2300345	2316017	2352627	2372944	2391761	2426298	2443522	2458961	2474058	2489154	2501368	2513948
в паре	Гкал	1467882	1475017	1186910	1011627	856846	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210
в горячей воде	Гкал	1274562	1430015	1329952	1382045	1237397	1415309	1439771	1456135	1471807	1508417	1528734	1547551	1582088	1599312	1614751	1629848	1644944	1657158	1669738
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/(кВт·ч)	1858,0	1773,7	1910,1	1903,9	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	3688030	3538091	3841460	3574742	3233891	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	95920	88130	79560	85290	74160	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/(кВт·ч)	1896,5	1809,7	1944,3	1938,4	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0
Расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	Гкал	3764409	3609841	3910241	3639596	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	361,19	353,22	369,78	375,44	387,65	377,50	377,50	376,76	376,06	374,42	373,51	372,68	371,14	370,38	369,70	369,04	368,37	367,84	367,28
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	92,18	90,94	89,57	91,12	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт·ч/Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
с паром производственных отборов	кВт·ч/Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
с паром теплофикационных отборов	кВт·ч/Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Полный расход топлива на ТЭЦ	$т_{у.т}$	1051871	1050411	1034774	976964	870552	1001074	1018167	1031896	1045544	1059586	1073008	1086278	1100029	1113283	1126398	1139490	1152790	1152926	1153031
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	1051871	1050411	1034774	976964	870552	1001074	1018167	1031896	1045544	1059586	1073008	1086278	1100029	1113283	1126398	1139490	1152790	1152926	1153031
природный газ	$т_{у.т}$	8757	2194	2555	6134	4335	4985	5070	5138	5206	5276	5343	5409	5478	5544	5609	5674	5740	5741	5742
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	1042489	1047651	1031739	970270	865851	995668	1012669	1026324	1039898	1053864	1067214	1080412	1094089	1107271	1120315	1133337	1146565	1146700	1146804
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	1042489	1047651	1031739	970270	865851	995668	1012669	1026324	1039898	1053864	1067214	1080412	1094089	1107271	1120315	1133337	1146565	1146700	1146804
мазут	$т_{у.т}$	625	566	480	560	366	421	428	434	440	445	451	457	462	468	474	479	485	485	485
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8367	8357	8372	8382	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9905	9925	9844	9846	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	7326	5392	6330	6100	3623	4166	4237	4294	4351	4410	4466	4521	4578	4633	4688	4742	4798	4798	4799
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	1432553	1426762	1410030	1377106	1209530	1390876	1414624	1433700	1452661	1472170	1490820	1509256	1528362	1546777	1564998	1583189	1601667	1601857	1602002
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	1432553	1426762	1410030	1377106	1209530	1390876	1414624	1433700	1452661	1472170	1490820	1509256	1528362	1546777	1564998	1583189	1601667	1601857	1602002
мазут	тыс. т	442	399	341	398	260	299	304	309	313	317	321	325	329	333	337	341	345	345	345
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	$г_{у.т}$/(кВт·ч)	361,19	353,22	369,78	375,44	387,65	377,50	377,50	376,8	376,1	374,4	373,5	372,7	371,1	370,4	369,7	369,0	368,4	367,8	367,3
по теплофикационному циклу	$г_{у.т}$/(кВт·ч)	302,02	423,02	309,93	308,66	442,44	433,7	432,5	431,6	430,8	428,9	427,9	426,9	425,2	424,3	423,5	422,8	422,0	421,4	420,8
по конденсационному циклу	$г_{у.т}$/(кВт·ч)	416,67	303,46	422,81	434,56	321,22	314,9	314,0	313,4	312,8	311,4	310,7	310,0	308,7	308,1	307,5	306,9	306,4	305,9	305,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	153,47	151,68	156,40	155,03	156,96	156,53	156,58	156,30	156,04	155,42	155,08	154,77	154,19	153,90	153,64	153,39	153,13	152,93	152,72
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	$кг_{у.т}$/Гкал	158,84	156,28	161,34	160,55	162,52	161,70	161,70	161,38	161,08	160,38	159,99	159,63	158,98	158,65	158,36	158,07	157,79	157,56	157,32
от пиковых водогрейных котлов		–	–	–	–	–														
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	159,44	159,01	161,34	163,33	166,39	183,79	183,95	183,69	183,45	182,88	182,56	182,26	181,71	181,44	181,19	180,95	180,71	180,51	180,31
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	196,90	128,49	132,29	119,67	143,97	144,62	145,76	146,24	146,70	147,76	148,34	148,87	149,85	150,36	150,82	151,27	151,71	152,07	152,43
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	10,40	6,79	6,99	6,32	7,60	7,64	7,70	7,72	7,75	7,80	7,84	7,86	7,92	7,94	7,97	7,99	8,01	8,03	8,05
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	16,06	10,48	10,79	9,76	11,75	11,80	11,89	11,93	11,97	12,05	12,10	12,15	12,23	12,27	12,30	12,34	12,38	12,41	12,44
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	377061	392978	351492	332651	294610	316257	319681	321344	322929	326603	328626	330489	333882	335562	337062	338521	339974	341145	342347
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	23010	23981	21450	20300	17978	19299	19508	19610	19707	19931	20054	20168	20375	20478	20569	20658	20747	20818	20892
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	35539	37039	33129	31353	27768	29808	30130	30287	30437	30783	30974	31149	31469	31627	31769	31906	32043	32154	32267

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**																		
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	44,65	44,90	44,89	49,79	47,07	48,42	48,29	51,53	51,72	50,06	50,36	50,63	50,92	51,20	51,41	51,63	51,84	52,07	52,38
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	11,83	12,50	12,66	13,44	12,97	13,57	13,57	13,57	13,57	11,69	11,64	11,57	11,51	11,46	11,40	11,36	11,30	11,26	11,30
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	32,82	32,40	32,23	36,35	34,10	34,85	34,72	37,96	38,15	38,37	38,71	39,06	39,41	39,74	40,01	40,27	40,54	40,81	41,07
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	119,970	128,294	126,122	134,256	117,170	122,6	122,6	122,6	122,6	105,6	105,2	104,5	104,0	103,5	103,0	102,6	102,1	101,7	102,1
Отпущено тепловой энергии	Гкал	658258	724447	709797	771965	717190	733001	730220	798301	802383	806934	814234	821534	828834	835845	841453	847061	852669	858277	863885
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	229860	222170	225410	265520	301550	308198	307029	335654	337370	339284	342353	345423	348492	351440	353798	356156	358514	360872	363230
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	487030	540540	529480	553500	467690	478001	476187	520583	523246	526214	530974	535734	540495	545066	548724	552381	556038	559695	563352
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0														
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0														
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	0	5658	0	9143	3779	3862	3848	4206	4228	4252	4290	4329	4367	4404	4434	4463	4493	4522	4552
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	14889	14833	16197	16279	16370	16516	16662	16809	16949	17061	17174	17286	17399	17511
в паре	Гкал	423	457	368	392	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585
в горячей воде	Гкал	13287	14720	12927	14664	15135	14304	14248	15612	15694	15785	15931	16077	16224	16364	16476	16589	16701	16814	16926
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	Гкал	658258	724447	709797	771965	717190	733001	730220	798301	802383	806934	814234	821534	828834	835845	841453	847061	852669	858277	863885
в паре	Гкал	20295	21809	19695	20121	26690	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100
в горячей воде	Гкал	637963	702638	690102	751844	690500	713901	711120	779201	783283	787834	795134	802434	809734	816745	822353	827961	833569	839177	844785
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/(кВт·ч)	986,3	940,9	943,1	939,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	162370	162970	161280	172840	156370	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/(кВт·ч)	1012,8	968,1	968,0	964,2	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	Гкал	166725	167673	165542	177449	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	382,10	382,10	373,23	372,71	372,14	371,21	370,29	369,37	368,48	367,78	367,08	366,37	365,67	364,97
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	34,92	30,67	31,76	34,40	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт·ч/Гкал	229,6	230,2	228,4	224,7	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5
с паром производственных отборов	кВт·ч/Гкал	147,7	136,1	146,8	147,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7
с паром теплофикационных отборов	кВт·ч/Гкал	268,3	268,8	263,5	261,7	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)	986,3	940,9	943,1	939,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)	1012,8	968,1	968,0	964,2	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5
Полный расход топлива на ТЭЦ	$т_{у.т}$	150955	157528	150634	166715	151841	154084	153677	159840	160200	154274	154779	155169	155631	156064	156371	156714	157018	157357	157986
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	150955	157528	150634	166715	151841	154084	153677	159840	160200	154274	154779	155169	155631	156064	156371	156714	157018	157357	157986
природный газ	$т_{у.т}$	2933	2194	2555	6134	4070	4130	4119	4284	4294	4135	4149	4159	4172	4183	4191	4201	4209	4218	4235
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	148022	155334	148079	160580	147771	149953	149558	155555	155906	150138	150630	151010	151459	151881	152180	152513	152809	153139	153751
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	148022	64882	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0	90452	142833	160580	147771	149953	149558	155555	155906	150138	150630	151010	151459	151881	152180	152513	152809	153139	153751
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8365	8376	8384	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	0	5230	5261	4925	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	2453	1858	2180	5121	3683	3737	3728	3877	3886	3742	3754	3764	3775	3785	3793	3801	3809	3817	3832
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	207738	207915	197017	228220	226975	230327	229719	238931	239470	230611	231366	231950	232640	233287	233747	234259	234713	235220	236160
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	207738	86845	6980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	121070	190037	228220	226975	230327	229719	238931	239470	230611	231366	231950	232640	233287	233747	234259	234713	235220	236160
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	$г_{у.т}$/(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	382,10	382,10	373,2	372,7	372,1	371,2	370,3	369,4	368,5	367,8	367,1	366,4	365,7	365,0
по теплофикационному циклу	$г_{у.т}$/(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	382,1	382,1	373,2	372,7	372,1	371,2	370,3	369,4	368,5	367,8	367,1	366,4	365,7	365,0
по конденсационному циклу	$г_{у.т}$/(кВт·ч)						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	155,57	146,97	143,05	148,78	147,30	143,39	143,39	140,06	139,87	139,65	139,30	138,96	138,61	138,28	138,02	137,75	137,49	137,23	136,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	$кг_{у.т}$/Гкал	158,81	150,05	145,73	151,68	150,53	146,30	146,30	142,91	142,71	142,48	142,13	141,78	141,42	141,09	140,82	140,55	140,28	140,01	139,74
от пиковых водогрейных котлов		–	–	–	–	–														
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	159,06	150,42	150,46	152,11	150,99	176,69	173,43	169,50	169,27	169,01	168,60	168,19	167,78	167,38	167,07	166,76	166,45	166,13	165,82
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	39,52	32,49	31,63	30,96	36,37	49,01	49,46	51,09	51,19	51,30	51,46	51,63	51,80	51,97	52,11	52,24	52,38	52,51	52,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	3,21	2,64	2,57	2,52	2,96	3,98	4,02	4,15	4,16	4,17	4,18	4,20	4,21	4,22	4,23	4,25	4,26	4,27	4,28
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	3,96	3,26	3,17	3,11	3,65	4,92	4,96	5,12	5,13	5,14	5,16	5,18	5,20	5,21	5,23	5,24	5,25	5,27	5,28
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	85559	88968	84659	95833	88358	87769	87436	93369	93716	94102	94717	95328	95936	96516	96978	97438	97895	98351	98804
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	8495	8833	8406	9515	8773	8714	8681	9270	9305	9343	9404	9465	9525	9583	9629	9674	9720	9765	9810
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	10484	10902	10374	11743	10827	10755	10714	11442	11484	11531	11607	11682	11756	11827	11884	11940	11996	12052	12107
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	4035,068	4156,623	3904,686	3562,042	3147,395	3673,569	3735,932	3795,728	3823,336	3882,306	3938,052	3990,561	4043,668	4099,818	4153,433	4205,426	4257,609	4257,365	4255,919
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	4035,068	4156,623	3904,686	3562,042	3147,395	3673,569	3735,932	3795,728	3823,336	3882,306	3938,052	3990,561	4043,668	4099,818	4153,433	4205,426	4257,609	4257,365	4255,919
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1913,365	2124,156	1994,496	1952,165	1735,691	2014,322	2047,733	2079,627	2091,689	2123,047	2152,504	2179,989	2207,705	2237,374	2265,506	2292,626	2319,766	2319,583	2318,671
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	2121,703	2032,466	1910,190	1609,877	1411,704	1659,247	1688,198	1716,101	1731,647	1759,259	1785,548	1810,572	1835,963	1862,444	1887,927	1912,800	1937,843	1937,782	1937,248
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	568,48	606,33	593,25	592,44	545,97	589,57	603,03	614,03	621,54	633,31	642,55	651,56	661,27	670,12	677,33	684,33	691,11	693,06	693,92
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	330,604	343,804	342,064	334,918	290,146	345,717	351,415	357,100	359,986	365,497	370,941	376,091	381,239	386,773	392,216	397,525	402,892	402,670	402,435
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	237,872	262,524	251,190	257,518	255,825	243,852	251,617	256,928	261,550	267,809	271,611	275,470	280,029	283,345	285,117	286,800	288,217	290,395	291,484
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	356,900	328,400	360,310	385,730	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	3466,592	3550,295	3311,432	2969,605	2601,424	3084,000	3132,900	3181,700	3201,800	3249,000	3295,500	3339,000	3382,400	3429,700	3476,100	3521,100	3566,500	3564,300	3562,000
Отпущено тепловой энергии	Гкал	5028729	5415338	5015601	5250054	4671609	4496134	4631514	4724059	4804830	4916727	4984381	5052751	5135555	5194477	5226993	5257946	5284387	5323246	5343732
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	3044493	3546468	3106543	3325073	2957178	2959808	3028618	3075489	3117046	3181560	3219719	3257483	3308695	3341709	3362694	3382856	3401105	3423277	3437828
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	1731723	1532338	1591721	1635075	1411098	1225627	1286192	1327789	1363339	1404498	1430369	1457447	1483862	1506650	1516003	1524690	1530916	1545481	1549824
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	252513	336532	317337	289906	303333	310699	316704	320781	324446	330669	334292	337821	342999	346118	348296	350400	352366	354489	356080
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	185406	182423	169375	193607	174703	169113	170921	172160	173227	174547	175364	176208	177106	177823	178156	178468	178712	179176	179355
в паре	Гкал	143561	138656	127399	144230	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436
в горячей воде	Гкал	41844	43767	41976	49377	46267	40678	42485	43724	44791	46111	46928	47773	48670	49387	49720	50032	50276	50740	50919
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	Гкал	5037134	5429062	5026011	5260022	4681062	4506333	4641824	4734442	4815284	4927346	4995092	5063547	5146507	5205507	5238092	5269113	5295622	5334537	5355080
в паре	Гкал	1510080	1517935	1227933	1055597	907816	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360
в горячей воде	Гкал	3527054	3911127	3798078	4204425	3773246	3653973	3789464	3882082	3962924	4074986	4142732	4211187	4294147	4353147	4385732	4416753	4443262	4482177	4502720
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	7322783	3876980	4176416	3997137	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	185406	182423	169375	193607	174703	169113	170921	172160	173227	174547	175364	176208	177106	177823	178156	178468	178712	179176	179355
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	60,54	65,49	61,94	63,33	63,30	65,83	65,39	65,10	64,87	64,71	64,60	64,47	64,43	64,33	64,33	64,34	64,36	64,31	64,33
Полный расход топлива на ТЭЦ	$т_{у.т}$	2032163	2092533	1959472	1854925	1668725	1848505	1888807	1912620	1928077	1951394	1971517	1990822	2010303	2029607	2046804	2063509	2080020	2081501	2081683
Виды топлива на ТЭЦ																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	2032163	2092533	1959472	1854925	1668725	1848505	1888807	1912620	1928077	1951394	1971517	1990822	2010303	2029607	2046804	2063509	2080020	2081501	2081683
природный газ	$т_{у.т}$	12607	4836	5046	8367	6557	7344	7494	7590	7663	7759	7844	7927	8011	8094	8171	8246	8321	8326	8327
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	1841764	1887874	1795756	1733368	1574326	1747866	1785467	1808073	1823253	1845452	1864750	1883304	1902067	1920619	1937287	1953515	1969594	1970923	1971096
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	799275	840223	764017	763098	708475	752198	772799	781748	783355	791588	797535	802892	807978	813348	816972	820178	823029	824222	824292
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	1042489	1047651	1031739	970270	865851	995668	1012669	1026324	1039898	1053864	1067214	1080412	1094089	1107271	1120315	1133337	1146565	1146700	1146804
мазут	$т_{у.т}$	1181	566	480	560	366	421	428	434	440	445	451	457	462	468	474	479	485	485	485
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	176611	199257	158190	112630	87476	92875	95418	96523	96722	97738	98473	99134	99762	100425	100872	101268	101620	101768	101776
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. $м^3$	10545	7604	8411	7964	5478	6136	6261	6342	6403	6483	6554	6623	6694	6763	6827	6890	6953	6957	6957
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	2530740	2584334	2474905	2478892	2212608	2455857	2508772	2540520	2561755	2592922	2619992	2646012	2672319	2698337	2721689	2744418	2766933	2768812	2769055
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	1098187	1157572	1064875	1101786	1003078	1064981	1094149	1106820	1109094	1120751	1129172	1136756	1143956	1151560	1156690	1161230	1165266	1166956	1167054
Кузнецкий Д	т	1432553	1426762	1410030	1377106	1209530	1390876	1414624	1433700	1452661	1472170	1490820	1509256	1528362	1546777	1564998	1583189	1601667	1601857	1602002
мазут	тыс. т	844	399	341	398	260	299	304	309	313	317	321	325	329	333	337	341	345	345	345
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	309070	348701	276835	197102	153083	162531	166982	168916	169263	171042	172327	173485	174583	175744	176527	177220	177836	178093	178108
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
Максимальный часовой расход условного топ-лива на выработку тепловой энергии в зимний пе-риод	$т_{у.т}$/ч	331,46	236,29	237,80	224,14	282,41	293,28	299,71	301,45	302,94	305,11	306,37	307,58	309,18	310,29	310,99	311,66	312,25	312,97	313,44
Максимальный часовой расход условного топ-лива на выработку тепловой энергии в летний пе-риод	$т_{у.т}$/ч	19,75	14,28	14,32	13,58	17,22	17,97	18,40	18,51	18,61	18,74	18,82	18,89	18,99	19,06	19,10	19,13	19,17	19,21	19,24
Максимальный часовой расход условного топ-лива на выработку тепловой энергии в переход-ный период	$т_{у.т}$/ч	29,35	21,12	21,21	20,08	25,41	26,47	27,09	27,25	27,39	27,59	27,70	27,81	27,95	28,05	28,12	28,17	28,23	28,29	28,33
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-ап-рель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	669420	709860	659544	665319	637307	626494	645249	652402	658495	667172	672234	677185	683501	687635	690126	692496	694597	697263	698907

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	47432	50452	47183	48089	46606	45215	46705	47265	47738	48380	48757	49129	49580	49888	50062	50227	50370	50566	50677
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	70235	74646	69688	70833	68438	66626	68768	69576	70261	71201	71752	72294	72961	73411	73669	73915	74129	74417	74582
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	44,65	44,90	44,89	49,79	47,07	48,42	48,29	51,53	51,72	50,06	50,36	50,63	50,92	51,20	51,41	51,63	51,84	52,07	52,38
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	11,830	12,498	12,656	13,445	12,970	13,571	13,571	13,571	13,571	11,689	11,645	11,568	11,512	11,457	11,401	11,357	11,302	11,258	11,302
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	32,820	32,402	32,233	36,345	34,100	34,852	34,720	37,957	38,151	38,367	38,714	39,061	39,408	39,742	40,008	40,275	40,542	40,808	41,075
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	119,970	128,294	126,122	134,256	117,170	122,600	122,600	122,600	122,600	105,600	105,200	104,500	104,000	103,500	103,000	102,600	102,100	101,700	102,100
Отпущено тепловой энергии	Гкал	716890	768368	754890	828163	773019	790061	787063	860444	864844	869749	877618	885486	893354	900910	906955	913000	919044	925089	931134
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	229860	222170	225410	265520	301550	308198	307029	335654	337370	339284	342353	345423	348492	351440	353798	356156	358514	360872	363230
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	487030	540540	529480	553500	467690	478001	476187	520583	523246	526214	530974	535734	540495	545066	548724	552381	556038	559695	563352
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	0	5658	0	9143	3779	3862	3848	4206	4228	4252	4290	4329	4367	4404	4434	4463	4493	4522	4552
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	14889	14833	16197	16279	16370	16516	16662	16809	16949	17061	17174	17286	17399	17511
в паре	Гкал	423	457	368	392	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585
в горячей воде	Гкал	13287	14720	12927	14664	15135	14304	14248	15612	15694	15785	15931	16077	16224	16364	16476	16589	16701	16814	16926
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	Гкал	658258	724447	709797	771965	717190	733001	730220	798301	802383	806934	814234	821534	828834	835845	841453	847061	852669	858277	863885
в паре	Гкал	20295	21809	19695	20121	26690	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100
в горячей воде	Гкал	637963	702638	690102	751844	690500	713901	711120	779201	783283	787834	795134	802434	809734	816745	822353	827961	833569	839177	844785
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	162370	162970	161280	172840	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	14889	14833	16197	16279	16370	16516	16662	16809	16949	17061	17174	17286	17399	17511

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	32,06	28,91	29,86	32,06	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01
Полный расход топлива на ТЭЦ	$т_{у.т}$	150955	157528	150634	166715	151841	154084	153677	159840	160200	154274	154779	155169	155631	156064	156371	156714	157018	157357	157986
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	150955	157528	150634	166715	151841	154084	153677	159840	160200	154274	154779	155169	155631	156064	156371	156714	157018	157357	157986
природный газ	$т_{у.т}$	2933	2194	2555	6134	4070	4130	4119	4284	4294	4135	4149	4159	4172	4183	4191	4201	4209	4218	4235
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	148022	155334	148079	160580	147771	149953	149558	155555	155906	150138	150630	151010	151459	151881	152180	152513	152809	153139	153751
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	148022	64882	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0	90452	142833	160580	147771	149953	149558	155555	155906	150138	150630	151010	151459	151881	152180	152513	152809	153139	153751
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. $м^3$	2453	1858	2180	5121	3683	3737	3728	3877	3886	3742	3754	3764	3775	3785	3793	3801	3809	3817	3832
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	207738	207915	197017	228220	226975	230327	229719	238931	239470	230611	231366	231950	232640	233287	233747	234259	234713	235220	236160
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	207738	86845	6980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	121070	190037	228220	226975	230327	229719	238931	239470	230611	231366	231950	232640	233287	233747	234259	234713	235220	236160
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	39,52	32,49	31,63	30,96	36,37	49,01	49,46	51,09	51,19	51,30	51,46	51,63	51,80	51,97	52,11	52,24	52,38	52,51	52,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	3,21	2,64	2,57	2,52	2,96	3,98	4,02	4,15	4,16	4,17	4,18	4,20	4,21	4,22	4,23	4,25	4,26	4,27	4,28
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	3,96	3,26	3,17	3,11	3,65	4,92	4,96	5,12	5,13	5,14	5,16	5,18	5,20	5,21	5,23	5,24	5,25	5,27	5,28
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	85559	88968	84659	95833	88358	87769	87436	93369	93716	94102	94717	95328	95936	96516	96978	97438	97895	98351	98804
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	8495	8833	8406	9515	8773	8714	8681	9270	9305	9343	9404	9465	9525	9583	9629	9674	9720	9765	9810
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	10484	10902	10374	11743	10827	10755	10714	11442	11484	11531	11607	11682	11756	11827	11884	11940	11996	12052	12107
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	4199,688	4329,817	4075,697	3746,087	3311,635	3844,592	3906,822	3969,856	3997,658	4037,962	4093,612	4145,690	4198,589	4254,516	4307,843	4359,658	4411,552	4411,131	4410,396
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	4199,688	4329,817	4075,697	3746,087	3311,635	3844,592	3906,822	3969,856	3997,658	4037,962	4093,612	4145,690	4198,589	4254,516	4307,843	4359,658	4411,552	4411,131	4410,396
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	2077,985	2297,350	2165,507	2136,211	1899,931	2185,345	2218,624	2253,754	2266,011	2278,703	2308,063	2335,118	2362,626	2392,072	2419,916	2446,858	2473,709	2473,348	2473,147
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	2121,703	2032,466	1910,190	1609,877	1411,704	1659,247	1688,198	1716,101	1731,647	1759,259	1785,548	1810,572	1835,963	1862,444	1887,927	1912,800	1937,843	1937,782	1937,248
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	613,13	651,23	638,14	642,23	593,04	637,99	651,32	665,56	673,26	683,36	692,91	702,19	712,19	721,32	728,74	735,96	742,95	745,13	746,30
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	342,434	356,302	354,720	348,363	303,116	359,288	364,986	370,671	373,557	377,186	382,586	387,659	392,751	398,229	403,617	408,882	414,194	413,927	413,736
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	270,692	294,926	283,423	293,864	289,925	278,704	286,336	294,885	299,701	306,176	310,325	314,531	319,438	323,087	325,125	327,075	328,758	331,204	332,559
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	356,900	328,400	360,310	385,730	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	3586,562	3678,589	3437,554	3103,861	2718,594	3206,600	3255,500	3304,300	3324,400	3354,600	3400,700	3443,500	3486,400	3533,200	3579,100	3623,700	3668,600	3666,000	3664,100
Отпущено тепловой энергии	Гкал	5745619	6183706	5770491	6078217	5444628	5286194	5418578	5584502	5669674	5786477	5861998	5938237	6028910	6095387	6133947	6170945	6203431	6248335	6274866
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	3274353	3768638	3331953	3590593	3258728	3268006	3335647	3411143	3454416	3520844	3562072	3602905	3657187	3693148	3716491	3739012	3759619	3784148	3801058
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	2218753	2072878	2121201	2188575	1878788	1703627	1762380	1848372	1886584	1930711	1961344	1993182	2024356	2051717	2064727	2077071	2086953	2105176	2113176
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	252513	342190	317337	299049	307112	314562	320551	324987	328674	334921	338582	342150	347367	350523	352730	354863	356859	359011	360632
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	199116	197600	182670	208663	190423	184002	185754	188357	189505	190917	191880	192871	193915	194772	195217	195642	195998	196574	196866
в паре	Гкал	143984	139112	127767	144622	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	55132	58487	54902	64040	61402	54981	56733	59336	60485	61896	62859	63850	64894	65751	66196	66621	66977	67553	67845
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	Гкал	5695392	6153509	5735808	6031987	5398252	5239334	5372044	5532743	5617667	5734281	5809326	5885082	5975342	6041351	6079545	6116174	6148291	6192814	6218965
в паре	Гкал	1530375	1539744	1247628	1075718	934506	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460
в горячей воде	Гкал	4165017	4613765	4488180	4956269	4463746	4367874	4500584	4661283	4746207	4862821	4937866	5013622	5103882	5169891	5208085	5244714	5276831	5321354	5347505
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	7485153	4039950	4337696	4169977	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	199116	197600	182670	208663	190423	184002	185754	188357	189505	190917	191880	192871	193915	194772	195217	195642	195998	196574	196866
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	56,99	60,94	57,74	59,07	59,85	61,82	61,56	61,08	60,93	60,85	60,77	60,67	60,66	60,59	60,59	60,59	60,61	60,56	60,58
Полный расход топлива на ТЭЦ	$т_{у.т}$	2183118	2250061	2110106	2021640	1820566	2002589	2042484	2072459	2088277	2105668	2126296	2145991	2165934	2185671	2203176	2220223	2237038	2238858	2239669
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	2183118	2250061	2110106	2021640	1820566	2002589	2042484	2072459	2088277	2105668	2126296	2145991	2165934	2185671	2203176	2220223	2237038	2238858	2239669
природный газ	$т_{у.т}$	15540	7030	7601	14501	10627	11474	11613	11874	11957	11894	11993	12086	12183	12277	12362	12447	12530	12544	12561
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	1989786	2043208	1943835	1893948	1722097	1897819	1935025	1963628	1979159	1995590	2015380	2034314	2053526	2072500	2089467	2106028	2122403	2124062	2124847
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	148022	64882	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	799275	930675	906850	923679	856246	902151	922356	937304	939261	941727	948166	953902	959437	965229	969152	972692	975838	977361	978043
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	1042489	1047651	1031739	970270	865851	995668	1012669	1026324	1039898	1053864	1067214	1080412	1094089	1107271	1120315	1133337	1146565	1146700	1146804
мазут	$т_{у.т}$	1181	566	480	560	366	421	428	434	440	445	451	457	462	468	474	479	485	485	485
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	176611	199257	158190	112630	87476	92875	95418	96523	96722	97738	98473	99134	99762	100425	100872	101268	101620	101768	101776
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. $м^3$	12998	9462	10591	13085	9161	9874	9989	10219	10289	10225	10308	10387	10469	10549	10620	10691	10762	10774	10789
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	2738478	2792248	2671923	2707112	2439583	2686184	2738491	2779451	2801225	2823533	2851358	2877962	2904959	2931624	2955436	2978677	3001646	3004032	3005215
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	207738	86845	6980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	1098187	1278641	1254913	1330006	1230053	1295308	1323867	1345751	1348564	1351362	1360538	1368706	1376597	1384847	1390437	1395489	1399980	1402175	1403214
Кузнецкий Д	т	1432553	1426762	1410030	1377106	1209530	1390876	1414624	1433700	1452661	1472170	1490820	1509256	1528362	1546777	1564998	1583189	1601667	1601857	1602002

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	тыс. т	844	399	341	398	260	299	304	309	313	317	321	325	329	333	337	341	345	345	345
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	309070	348701	276835	197102	153083	162531	166982	168916	169263	171042	172327	173485	174583	175744	176527	177220	177836	178093	178108
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	370,98	268,79	269,42	255,10	318,78	342,28	349,17	352,55	354,13	356,41	357,83	359,21	360,98	362,26	363,10	363,90	364,63	365,48	366,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	22,96	16,92	16,89	16,10	20,18	21,95	22,42	22,66	22,76	22,91	23,00	23,09	23,20	23,28	23,33	23,38	23,43	23,48	23,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	33,31	24,38	24,38	23,18	29,06	31,39	32,05	32,38	32,53	32,73	32,86	32,99	33,15	33,27	33,34	33,41	33,48	33,56	33,61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	754979	798828	744203	761152	725665	714263	732684	745771	752212	761273	766951	772513	779437	784151	787104	789934	792493	795614	797711
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	55927	59285	55588	57604	55378	53929	55386	56535	57043	57723	58162	58594	59106	59471	59691	59902	60090	60331	60487
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	80720	85548	80062	82577	79265	77381	79483	81018	81745	82732	83359	83976	84717	85238	85553	85855	86125	86469	86690
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	**4**	**Котельная № 4**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	519	328	408	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
в горячей воде	Гкал	0	0	519	328	408	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	4,35	4,35	4,35	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	4,35	4,35	4,35	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	514	323	404	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
в горячей воде	Гкал	0	0	514	323	404	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	514	323	404	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
в горячей воде	Гкал	0	0	514	323	404	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	75,7	53,0	56,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	75,7	53,0	56,8	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	63,3	44,3	47,5	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	158,76	157,97	157,90	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	159,60	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии ко-нечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	159,60	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0316	0,0122	0,0405	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0024	0,0009	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	70,12	49,09	52,61	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	5,63	3,94	4,23	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
Теплоисточник №	**5**	**Котельная № 6**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	2454	2406	2155	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438
в горячей воде	Гкал	0	0	2454	2406	2155	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	17,67	18,60	19,66	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	17,67	18,60	19,66	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	2436	2387	2135	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418
в горячей воде	Гкал	0	0	2436	2387	2135	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	2436	2387	2135	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319
в горячей воде	Гкал	0	0	2436	2387	2135	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	355,5	399,4	344,6	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	355,3	399,3	344,5	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	0,0	297,0	334,0	287,9	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	158,95	158,86	156,06	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,1468	0,1205	0,2042	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0080	0,0066	0,0111	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0172	0,0141	0,0239	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	294,41	330,77	285,39	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	19,39	21,78	18,79	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	41,66	46,80	40,38	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87
Теплоисточник №	**6**	**Котельная № 7**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	882	863	800	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
в горячей воде	Гкал	0	0	882	863	800	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	7,88	9,43	8,27	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	7,88	9,43	8,27	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	874	853	791	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
в горячей воде	Гкал	0	0	874	853	791	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	874	853	791	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
в горячей воде	Гкал	0	0	874	853	791	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	126,3	134,2	124,0	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	126,3	134,1	124,0	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	0,0	105,6	112,2	103,7	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	158,67	158,35	155,87	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0449	0,0420	0,0542	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0023	0,0022	0,0028	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0043	0,0041	0,0052	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	107,61	114,30	105,67	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	6,51	6,91	6,39	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	12,19	12,95	11,97	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Теплоисточник №	**7**	**Котельная № 8**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	614	700	682	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729
в горячей воде	Гкал	0	0	614	700	682	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	7,10	9,15	7,63	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	7,10	9,15	7,63	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	607	691	675	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
в горячей воде	Гкал	0	0	607	691	675	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	607	691	675	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
в горячей воде	Гкал	0	0	607	691	675	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	75,3	103,3	100,4	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	75,3	103,2	100,4	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	62,9	86,3	83,9	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	158,25	158,01	155,74	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0327	0,0306	0,0319	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0033	0,0031	0,0032	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	64,50	88,49	86,02	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	3,17	4,34	4,22	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	7,62	10,45	10,16	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02
Теплоисточник №	**8**	**Котельная № 9**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
в горячей воде	Гкал	0	0	0	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	0,00	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
в горячей воде	Гкал	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
в горячей воде	Гкал	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	142,1	72,5	52,8	52,7	52,5	52,4	52,3	52,1	52,0	51,9	51,7	51,6	51,5	51,4	51,2	51,1
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	142,1	72,5	52,8	52,7	52,5	52,4	52,3	52,1	52,0	51,9	51,7	51,6	51,5	51,4	51,2	51,1
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	118,9	60,6	44,1	44,0	43,9	43,8	43,7	43,6	43,5	43,3	43,2	43,1	43,0	42,9	42,8	42,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	154,57	154,57	102,79	102,53	102,28	102,02	101,76	101,51	101,26	101,00	100,75	100,50	100,25	100,00	99,75	99,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0393	0,0424	0,0282	0,0281	0,0280	0,0280	0,0279	0,0278	0,0278	0,0277	0,0276	0,0275	0,0275	0,0274	0,0273	0,0273
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0038	0,0041	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0124	0,0134	0,0089	0,0089	0,0089	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0086	0,0086
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	83,49	42,56	31,00	30,93	30,85	30,77	30,69	30,62	30,54	30,46	30,39	30,31	30,24	30,16	30,09	30,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	13,69	6,98	5,08	5,07	5,06	5,04	5,03	5,02	5,01	4,99	4,98	4,97	4,96	4,94	4,93	4,92
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	44,97	22,93	16,70	16,66	16,62	16,58	16,53	16,49	16,45	16,41	16,37	16,33	16,29	16,25	16,21	16,17
Теплоисточник №	**9**	**Котельная № 11**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565
в горячей воде	Гкал	0	0	0	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	0,00	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541
в горячей воде	Гкал	0	0	0	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541
в горячей воде	Гкал	0	0	0	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	809,0	394,7	264,3	263,7	263,0	262,3	261,7	261,0	260,4	259,7	259,1	258,4	257,8	257,1	256,5	255,9
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	809,0	394,3	264,1	263,4	262,8	262,1	261,4	260,8	260,1	259,5	258,8	258,2	257,6	256,9	256,3	255,6
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	676,6	329,5	220,7	220,1	219,6	219,0	218,5	218,0	217,4	216,9	216,3	215,8	215,2	214,7	214,2	213,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	154,93	154,93	103,03	102,77	102,51	102,26	102,00	101,75	101,49	101,24	100,99	100,73	100,48	100,23	99,98	99,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,2096	0,2203	0,1465	0,1461	0,1458	0,1454	0,1450	0,1447	0,1443	0,1440	0,1436	0,1432	0,1429	0,1425	0,1422	0,1418
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0131	0,0137	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0573	0,0602	0,0401	0,0400	0,0399	0,0398	0,0397	0,0396	0,0395	0,0394	0,0393	0,0392	0,0391	0,0390	0,0389	0,0388
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	537,36	262,14	175,56	175,12	174,68	174,25	173,81	173,38	172,94	172,51	172,08	171,65	171,22	170,79	170,37	169,94
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	50,49	24,63	16,50	16,46	16,41	16,37	16,33	16,29	16,25	16,21	16,17	16,13	16,09	16,05	16,01	15,97
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	221,17	107,89	72,26	72,08	71,90	71,72	71,54	71,36	71,18	71,00	70,82	70,65	70,47	70,29	70,12	69,94
Теплоисточник №	**10**	**Котельная № 14**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
в горячей воде	Гкал	0	0	0	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	0,00	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
в горячей воде	Гкал	0	0	0	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
в горячей воде	Гкал	0	0	0	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	410,1	193,8	136,0	135,6	135,3	134,9	134,6	134,3	133,9	133,6	133,3	132,9	132,6	132,3	131,9	131,6
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	409,7	193,7	135,9	135,6	135,3	134,9	134,6	134,2	133,9	133,6	133,2	132,9	132,6	132,2	131,9	131,6
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м^3	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	342,7	161,9	113,6	113,3	113,0	112,8	112,5	112,2	111,9	111,6	111,4	111,1	110,8	110,5	110,2	110,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	155,12	155,12	103,15	102,90	102,64	102,38	102,13	101,87	101,62	101,36	101,11	100,86	100,60	100,35	100,10	99,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,1892	0,1683	0,1119	0,1116	0,1113	0,1110	0,1108	0,1105	0,1102	0,1099	0,1097	0,1094	0,1091	0,1088	0,1086	0,1083
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0500	0,0445	0,0296	0,0295	0,0294	0,0294	0,0293	0,0292	0,0291	0,0291	0,0290	0,0289	0,0288	0,0288	0,0287	0,0286
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	301,73	142,55	100,02	99,77	99,52	99,27	99,02	98,78	98,53	98,28	98,04	97,79	97,55	97,30	97,06	96,82
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	108,40	51,21	35,93	35,84	35,75	35,66	35,58	35,49	35,40	35,31	35,22	35,13	35,05	34,96	34,87	34,78
Теплоисточник №	**11**	**Котельная № 15**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	478	443	486	347	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
в горячей воде	Гкал	0	478	443	486	347	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	20,12	21,47	20,13	16,44	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14
в горячей воде	Гкал	0,00	20,12	21,47	20,13	16,44	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	458	422	466	331	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444
в горячей воде	Гкал	0	458	422	466	331	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	458	422	466	331	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
в горячей воде	Гкал	0	458	422	466	331	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	7,1	108,2	94,1	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	7,1	108,2	94,1	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	52,2	65,0	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	7,1	24,3	29,1	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	28,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	9,9	141,9	117,7	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	65,2	78,9	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	9,9	32,4	38,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	40,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	219,84	218,10	219,72	216,44	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0062	0,0446	0,0363	0,0405	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	7,12	108,18	94,07	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**12**	**Котельная № 17**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	839	867	960	811	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
в горячей воде	Гкал	0	839	867	960	811	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	25,64	24,38	25,65	24,67	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47
в горячей воде	Гкал	0,00	25,64	24,38	25,65	24,67	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	813	843	935	786	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908
в горячей воде	Гкал	0	813	843	935	786	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	813	843	935	786	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
в горячей воде	Гкал	0	813	843	935	786	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	172,1	188,1	191,5	169,1	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	172,1	188,1	191,5	169,1	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	172,1	177,3	113,9	123,1	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	7,4	37,9	46,0	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	39,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	212,6	233,3	248,3	210,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9
Кузнецкий ССр	т	0,0	212,6	218,8	142,3	149,5	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	10,3	50,5	61,4	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	55,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	222,48	222,76	223,08	220,29	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0679	0,0679	0,0635	0,0681	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0052	0,0052	0,0049	0,0052	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	158,90	173,65	176,74	156,11	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	13,25	14,48	14,74	13,02	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18
Теплоисточник №	**16**	**Котельная № 26**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	11730	11793	12840	11368	12474	12474	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609
в горячей воде	Гкал	0	11730	11793	12840	11368	12474	12474	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	49,58	75,99	49,57	108,65	81,15	81,15	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03
в горячей воде	Гкал	0,00	49,58	75,99	49,57	108,65	81,15	81,15	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	11681	11717	12791	11259	12392	12392	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0	11681	11717	12791	11259	12392	12392	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	11681	11717	12791	11259	11922	11922	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052
в горячей воде	Гкал	0	11681	11717	12791	11259	11922	11922	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	1835,2	1774,9	1903,7	1744,9	1880,0	1880,0	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	1835,1	1773,6	1903,6	1738,7	1873,2	1873,2	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,1	1,3	0,2	6,3	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	1536,6	1482,4	1592,0	1453,0	1565,5	1565,5	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,1	0,9	0,1	4,3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	160,32	158,27	158,69	156,29	150,72	150,72	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	151,70	151,70	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	157,69	157,69	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,6552	0,6468	0,6247	0,7273	0,7014	0,7014	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0525	0,0518	0,0501	0,0583	0,0562	0,0562	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0657	0,0649	0,0627	0,0730	0,0704	0,0704	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	1504,06	1454,67	1560,23	1430,07	1540,75	1540,75	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	147,04	142,21	152,53	139,80	150,62	150,62	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	184,11	178,06	190,98	175,05	188,60	188,60	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64
Теплоисточник №	**17**	**Котельная № 27**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	121553	114179	123115	109291	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
в горячей воде	Гкал	0	121553	114179	123115	109291														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	2682,44	2135,15	2682,63	1268,12														
в горячей воде	Гкал	0,00	2682,44	2135,15	2682,63	1268,12														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Отпуск в сеть	Гкал	0	118871	112044	120432	108022														
в горячей воде	Гкал	0	118871	112044	120432	108022														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Полезный отпуск	Гкал	0	118871	112044	120432	108022														
в горячей воде	Гкал	0	118871	112044	120432	108022														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	16685,9	14914,9	18093,8	16597,9														
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	16685,3	14914,2	18092,7	16569,8														
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,7	0,7	1,0	28,1														
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376														
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0														
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765														
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247														
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935														
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008														
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261														
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0														
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944														
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011														
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680														
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150														
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5														
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000														
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	13970,9	12465,6	15131,3	13847,7														
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
дизельное топливо	т	0,0	0,5	0,5	0,7	19,4														
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	157,45	156,32	155,83	155,97	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80														
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80														
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	7,7521	7,6967	5,0154	7,4651														
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,6020	0,5977	0,3895	0,5797														
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,7741	0,7686	0,5008	0,7455														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	13723,87	12267,27	14881,79	13651,45														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	1295,80	1158,26	1405,13	1288,96														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	1666,24	1489,40	1806,83	1657,45														
Теплоисточник №	**18**	**Котельная № 31**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2919	2743	2813	2586	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
в горячей воде	Гкал	0	2919	2743	2813	2586	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	30,72	40,71	30,72	36,53	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37
в горячей воде	Гкал	0,00	30,72	40,71	30,72	36,53	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	2888	2703	2782	2550	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153
в горячей воде	Гкал	0	2888	2703	2782	2550	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	2888	2703	2782	2550	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678
в горячей воде	Гкал	0	2888	2703	2782	2550	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т$_{у.т}$	0,0	418,2	381,5	432,2	390,8	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7
природный газ	т$_{у.т}$	0,0	418,2	381,4	432,2	390,0	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8
сжиженный газ	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т$_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	350,1	318,8	361,4	325,9	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	159,31	156,94	157,56	155,57	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,1547	0,1524	0,1217	0,1929	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0118	0,0116	0,0093	0,0147	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0162	0,0160	0,0127	0,0202	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	342,47	312,39	353,95	320,03	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	31,91	29,11	32,98	29,82	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	43,81	39,96	45,28	40,94	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84
Теплоисточник №	**19**	**Котельная № 34**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	195	199	232	226	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
в горячей воде	Гкал	0	195	199	232	226	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	31,28	30,02	31,28	10,56	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25
в горячей воде	Гкал	0,00	31,28	30,02	31,28	10,56	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	164	169	200	215	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
в горячей воде	Гкал	0	164	169	200	215	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	164	169	200	215	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
в горячей воде	Гкал	0	164	169	200	215	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	64,7	87,7	85,5	65,0	48,7	48,6	48,5	48,3	48,2	48,1	48,0	47,9	47,7	47,6	47,5	47,4	47,3	47,1
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	64,7	87,7	85,5	65,0	48,7	48,6	48,5	48,3	48,2	48,1	48,0	47,9	47,7	47,6	47,5	47,4	47,3	47,1
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	23,7	52,1	6,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	64,0	61,8	27,7	59,0	44,2	44,1	44,0	43,9	43,8	43,7	43,5	43,4	43,3	43,2	43,1	43,0	42,9	42,8
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	95,2	111,2	116,3	91,6	68,7	68,5	68,4	68,2	68,0	67,9	67,7	67,5	67,3	67,2	67,0	66,8	66,7	66,5
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	32,8	69,5	8,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	94,2	75,7	38,8	83,6	62,7	62,6	62,4	62,2	62,1	61,9	61,8	61,6	61,5	61,3	61,2	61,0	60,9	60,7
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	192,65	194,71	198,24	216,57	203,02	202,51	202,01	201,50	201,00	200,50	200,00	199,50	199,00	198,50	198,00	197,51	197,01	196,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	227,96	227,39	226,82	226,26	225,69	225,13	224,56	224,00	223,44	222,88	222,33	221,77	221,22	220,66
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	249,79	249,16	248,54	247,92	247,30	246,68	246,06	245,45	244,83	244,22	243,61	243,00	242,39	241,79
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0258	0,0260	0,0242	0,0307	0,0287	0,0287	0,0286	0,0285	0,0284	0,0284	0,0283	0,0282	0,0282	0,0281	0,0280	0,0280	0,0279	0,0278
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0018	0,0018	0,0017	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	60,25	81,61	79,59	60,48	45,34	45,23	45,12	45,00	44,89	44,78	44,67	44,56	44,44	44,33	44,22	44,11	44,00	43,89
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	4,47	6,05	5,90	4,48	3,36	3,35	3,34	3,34	3,33	3,32	3,31	3,30	3,29	3,29	3,28	3,27	3,26	3,25
Теплоисточник №	**20**	**Котельная № 35****																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	10716	12721	15663	16531	17293	17293	29523	29303	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910
в горячей воде	Гкал	0	10716	12721	15663	16531	17293	17293	29523	29303	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	189,22	163,49	189,22	134,24	187,49	187,49	320,07	317,68	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42
в горячей воде	Гкал	0,00	189,22	163,49	189,22	134,24	187,49	187,49	320,07	317,68	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	10527	12558	15474	16397	17106	17106	29203	28985	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596
в горячей воде	Гкал	0	10527	12558	15474	16397	17106	17106	29203	28985	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	10527	12558	15474	16397	14810	14810	25283	25094	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757
в горячей воде	Гкал	0	10527	12558	15474	16397	14810	14810	25283	25094	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	1334,7	16750,0	16740,0	16761,5	2708,5	2708,5	4394,7	4365,8	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	1334,7	16750,0	16740,0	16752,0	2707,0	2707,0	4392,2	4363,3	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,5	1,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	1117,6	1309,4	2199,9	2279,5	368,3	368,3	597,7	593,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,1	1,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	158,16	157,25	157,38	156,52	156,62	156,62	148,86	148,99	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	158,34	158,34	150,49	150,62	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	182,89	182,89	173,82	173,98	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,6122	0,6087	0,7586	0,8137	0,8142	0,8142	1,2667	1,2590	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0568	0,0565	0,0704	0,0755	0,0755	0,0755	0,1175	0,1168	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0743	0,0738	0,0920	0,0987	0,0988	0,0988	0,1537	0,1527	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	1048,99	13164,28	13156,42	13173,33	2128,71	2128,71	3453,92	3431,20	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	123,81	1553,78	1552,86	1554,85	251,25	251,25	407,67	404,99	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	161,91	2031,93	2030,72	2033,33	328,57	328,57	533,12	529,61	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34
Теплоисточник №	**21**	**Котельная № 38*****																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	4016	4261	4365	3875	4774	4774	4774	4774	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487
в горячей воде	Гкал	0	4016	4261	4365	3875	4774	4774	4774	4774	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	74,20	71,41	74,20	60,93	78,87	78,87	78,87	78,87	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0,00	74,20	71,41	74,20	60,93	78,87	78,87	78,87	78,87	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	3942	4190	4290	3814	4695	4695	4695	4695	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413
в горячей воде	Гкал	0	3942	4190	4290	3814	4695	4695	4695	4695	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	3942	4190	4290	3814	4098	4098	4098	4098	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852
в горячей воде	Гкал	0	3942	4190	4290	3814	4098	4098	4098	4098	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	527,5	516,7	548,4	517,1	690,8	690,8	690,8	690,8	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	527,5	516,7	548,4	517,1	690,8	690,8	690,8	690,8	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	441,7	431,9	458,6	432,1	577,3	577,3	577,3	577,3	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	158,03	156,63	156,59	155,32	144,69	144,69	144,69	144,69	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	147,12	147,12	147,12	147,12	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	168,55	168,55	168,55	168,55	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,2298	0,2278	0,2752	0,2149	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0134	0,0133	0,0161	0,0126	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0217	0,0215	0,0260	0,0203	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	446,74	437,65	464,46	437,94	585,05	585,05	585,05	585,05	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	30,84	30,21	32,06	30,23	40,39	40,39	40,39	40,39	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	49,88	48,86	51,86	48,90	65,32	65,32	65,32	65,32	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85
Теплоисточник №	**22**	**Котельная № 42**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	531	511	557	460	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
в горячей воде	Гкал	0	531	511	557	460	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	5,03	5,30	5,02	5,19	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
в горячей воде	Гкал	0,00	5,03	5,30	5,02	5,19	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	526	506	552	454	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
в горячей воде	Гкал	0	526	506	552	454	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	526	506	552	454	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
в горячей воде	Гкал	0	526	506	552	454	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	79,3	75,5	81,8	53,7	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	79,3	75,5	81,8	53,6	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	66,4	63,1	68,4	44,8	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	159,48	157,65	157,86	156,02	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0342	0,0338	0,0314	0,0339	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0025	0,0025	0,0023	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	73,50	70,00	75,84	49,74	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	5,81	5,53	5,99	3,93	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Теплоисточник №	**23**	**Котельная № 43**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1321	1455	1453	1366	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461
в горячей воде	Гкал	0	1321	1455	1453	1366	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	29,55	32,52	29,55	30,55	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65
в горячей воде	Гкал	0,00	29,55	32,52	29,55	30,55	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	1291	1423	1423	1335	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429
в горячей воде	Гкал	0	1291	1423	1423	1335	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	1291	1423	1423	1335	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394
в горячей воде	Гкал	0	1291	1423	1423	1335	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	298,6	288,0	285,9	274,6	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	298,6	288,0	285,9	274,6	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	298,6	288,0	285,9	274,6	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	368,8	355,5	357,1	333,5	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7
Кузнецкий ССр	т	0,0	368,8	355,5	357,1	333,5	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	224,36	224,08	224,54	222,12	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,1175	0,1174	0,0970	0,0992	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0130	0,0130	0,0107	0,0110	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	265,67	256,22	254,36	244,33	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	32,96	31,78	31,55	30,31	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24
Теплоисточник №	**24**	**Котельная № 45**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	100800	94328	102763	92246														
в горячей воде	Гкал	0	100800	94328	102763	92246														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	3965,48	2862,42	3965,50	1358,68														
в горячей воде	Гкал	0,00	3965,48	2862,42	3965,50	1358,68														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Отпуск в сеть	Гкал	0	96835	91466	98798	90887														
в горячей воде	Гкал	0	96835	91466	98798	90887														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Полезный отпуск	Гкал	0	96835	91466	98798	90887														
в горячей воде	Гкал	0	96835	91466	98798	90887														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	15449,7	16104,6	16684,3	15055,7														
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	15448,7	16104,4	16684,0	15055,7														
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	1,0	0,2	0,3	0,0														
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														

Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376														
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0														
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765														
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247														
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935														
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008														
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261														
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0														
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944														
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011														
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680														
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150														
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5														
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000														
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	12935,5	13460,4	13953,2	12582,4														
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
дизельное топливо	т	0,0	0,7	0,1	0,2	0,0														
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	154,67	154,47	153,15	155,48	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80														
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80														
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	5,0102	5,0037	4,6905	5,0459														
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,5411	0,5404	0,5066	0,5450														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,5583	0,5576	0,5227	0,5623														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	12059,43	12570,58	13023,08	11751,90														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	1668,62	1739,35	1801,96	1626,07														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	1721,68	1794,66	1859,26	1677,78														
Теплоисточник №	**25**	**Котельная № 47******																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	394	380	415	374	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
в горячей воде	Гкал	0	394	380	415	374	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	13,98	12,63	13,98	10,50	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
в горячей воде	Гкал	0,00	13,98	12,63	13,98	10,50	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	380	367	401	364	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
в горячей воде	Гкал	0	380	367	401	364	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	380	367	401	364	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
в горячей воде	Гкал	0	380	367	401	364	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	110,6	103,1	110,1	88,5	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	110,6	103,1	110,1	88,5	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	110,6	103,1	110,1	88,5	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	136,6	127,2	137,5	107,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Кузнецкий ССр	т	0,0	136,6	127,2	137,5	107,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	221,36	221,58	221,48	220,83	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0371	0,0372	0,0314	0,0343	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0027	0,0027	0,0023	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	102,60	95,59	102,11	82,10	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	8,01	7,46	7,97	6,41	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Теплоисточник №	**27**	**Котельная № 56**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	446	493	561	465	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
в горячей воде	Гкал	0	446	493	561	465	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	6,06	4,89	4,37	5,32	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
в горячей воде	Гкал	0,00	6,06	4,89	4,37	5,32	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	440	488	557	460	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
в горячей воде	Гкал	0	440	488	557	460	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	440	488	557	460	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
в горячей воде	Гкал	0	440	488	557	460	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	78,3	74,3	78,5	72,5	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	7,4	74,0	78,5	72,4	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	70,9	0,3	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	6,2	61,9	65,7	60,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	48,9	0,2	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	180,81	157,72	158,06	156,00	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	183,30	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	183,30	159,30	159,30	157,80	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0346	0,0266	0,0247	0,0270	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0035	0,0027	0,0025	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0026	0,0020	0,0018	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	64,60	61,29	64,80	59,85	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	7,83	7,43	7,86	7,26	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	5,85	5,55	5,86	5,42	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Теплоисточник №	**28**	**Котельная № 60**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	149	150	144	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
в горячей воде	Гкал	0	0	149	150	144	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	5,08	5,08	0,37	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	5,08	5,08	0,37	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	144	145	144	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0	0	144	145	144	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	144	145	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
в горячей воде	Гкал	0	0	144	145	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	60,8	70,3	61,8	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	60,8	70,3	61,8	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	176,5	204,2	179,3	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	405,94	488,72	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	420,18	489,97	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	420,18	489,97	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0166	0,0361	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0038	0,0083	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0027	0,0058	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	37,00	42,81	37,59	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	14,05	16,26	14,28	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	9,74	11,27	9,90	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Теплоисточник №	**29**	**Котельная № 65**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	504	501	516	1207	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809
в горячей воде	Гкал	0	504	501	516	1207	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	13,42	15,95	13,42	16,68	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
в горячей воде	Гкал	0,00	13,42	15,95	13,42	16,68	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	491	485	503	1190	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792
в горячей воде	Гкал	0	491	485	503	1190	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	491	485	503	1190	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726
в горячей воде	Гкал	0	491	485	503	1190	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	198,5	205,0	240,7	231,9	125,5	125,1	124,8	124,5	124,2	123,9	123,6	123,3	123,0	122,7	122,4	122,1	121,7	121,4
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	198,5	205,0	240,7	231,9	125,5	125,1	124,8	124,5	124,2	123,9	123,6	123,3	123,0	122,7	122,4	122,1	121,7	121,4
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	166,2	171,3	201,3	193,8	104,9	104,6	104,3	104,1	103,8	103,5	103,3	103,0	102,8	102,5	102,3	102,0	101,7	101,5
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	156,72	154,23	155,16	155,62	155,12	154,74	154,35	153,96	153,58	153,19	152,81	152,43	152,05	151,67	151,29	150,91	150,53	150,16
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	158,40	158,01	157,61	157,22	156,82	156,43	156,04	155,65	155,26	154,87	154,49	154,10	153,72	153,33
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	172,82	172,39	171,96	171,53	171,10	170,67	170,25	169,82	169,40	168,97	168,55	168,13	167,71	167,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0238	0,0234	0,0220	0,0306	0,0305	0,0304	0,0303	0,0303	0,0302	0,0301	0,0300	0,0300	0,0299	0,0298	0,0297	0,0297	0,0296	0,0295
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0025	0,0025	0,0023	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0031	0,0031
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0028	0,0027	0,0025	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	154,46	159,57	187,35	180,46	97,64	97,40	97,15	96,91	96,67	96,43	96,19	95,95	95,71	95,47	95,23	94,99	94,75	94,52
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	21,08	21,77	25,57	24,63	13,32	13,29	13,26	13,22	13,19	13,16	13,13	13,09	13,06	13,03	13,00	12,96	12,93	12,90
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	22,93	23,69	27,81	26,79	14,49	14,46	14,42	14,39	14,35	14,31	14,28	14,24	14,21	14,17	14,14	14,10	14,07	14,03
Теплоисточник №	**30**	**Котельная № 66**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1243	1203	1366	269	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
в горячей воде	Гкал	0	1243	1203	1366	269	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	3,25	3,79	3,37	5,70	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
в горячей воде	Гкал	0,00	3,25	3,79	3,37	5,70	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	1240	1199	1363	263	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947
в горячей воде	Гкал	0	1240	1199	1363	263	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	1240	1199	1363	263	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942
в горячей воде	Гкал	0	1240	1199	1363	263	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	42,8	37,9	55,5	49,8	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	42,7	37,9	55,5	49,8	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	35,8	31,7	46,4	41,6	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	160,58	158,80	158,91	154,45	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0437	0,0432	0,0521	0,1439	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	42,75	37,93	55,46	49,77	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	**31**	**Котельная № 91**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	310	505	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
в горячей воде	Гкал	0	0	0	310	505	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	0,00	2,68	4,98	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00	2,68	4,98	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	307	500	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
в горячей воде	Гкал	0	0	0	307	500	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	307	500	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
в горячей воде	Гкал	0	0	0	307	500	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	28,0	52,3	44,3	44,2	44,1	44,0	43,9	43,8	43,7	43,6	43,5	43,4	43,2	43,1	43,0	42,9
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	27,9	52,3	44,3	44,2	44,1	44,0	43,9	43,8	43,7	43,6	43,5	43,3	43,2	43,1	43,0	42,9
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	23,4	43,7	37,0	37,0	36,9	36,8	36,7	36,6	36,5	36,4	36,3	36,2	36,1	36,0	36,0	35,9
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	157,92	156,24	104,44	104,18	103,92	103,66	103,40	103,14	102,89	102,63	102,37	102,12	101,86	101,61	101,35	101,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	159,30	157,80	105,44	105,17	104,91	104,65	104,39	104,12	103,86	103,60	103,35	103,09	102,83	102,57	102,32	102,06
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	159,30	157,80	109,92	109,65	109,38	109,10	108,83	108,56	108,29	108,02	107,75	107,48	107,21	106,94	106,67	106,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0227	0,0215	0,0144	0,0144	0,0143	0,0143	0,0143	0,0142	0,0142	0,0142	0,0141	0,0141	0,0140	0,0140	0,0140	0,0139
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0054	0,0051	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0037	0,0035	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	16,77	31,30	26,55	26,49	26,42	26,35	26,29	26,22	26,16	26,09	26,03	25,96	25,90	25,83	25,77	25,70
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	6,67	12,45	10,56	10,54	10,51	10,48	10,46	10,43	10,40	10,38	10,35	10,33	10,30	10,27	10,25	10,22

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	4,56	8,51	7,22	7,20	7,19	7,17	7,15	7,13	7,12	7,10	7,08	7,06	7,04	7,03	7,01	6,99
Теплоисточник №	**32**	**Котельная № 92**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2999	2660	2703	2655	2955	2515	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599
в горячей воде	Гкал	0	2999	2660	2703	2655	2955	2515	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	56,83	28,21	56,83	26,41	41,07	34,96	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22
в горячей воде	Гкал	0,00	56,83	28,21	56,83	26,41	41,07	34,96	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	2942	2632	2647	2628	2914	2480	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576
в горячей воде	Гкал	0	2942	2632	2647	2628	2914	2480	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	2942	2632	2647	2628	2635	2243	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426
в горячей воде	Гкал	0	2942	2632	2647	2628	2635	2243	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	348,0	331,2	366,1	344,2	461,5	391,8	248,5	247,8	247,2	246,6	246,0	245,4	244,8	244,1	243,5	242,9	242,3	241,7
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	347,9	330,5	366,0	343,4	460,6	391,0	247,9	247,3	246,7	246,1	245,5	244,9	244,2	243,6	243,0	242,4	241,8	241,2
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,1	0,7	0,1	0,7	1,0	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	291,3	276,3	306,1	287,0	384,9	326,8	207,2	206,7	206,2	205,7	205,1	204,6	204,1	203,6	203,1	202,6	202,1	201,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,1	0,5	0,1	0,5	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	157,95	157,61	155,95	156,23	156,20	155,81	155,42	155,03	154,65	154,26	153,87	153,49	153,10	152,72	152,34	151,96	151,58	151,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	158,40	158,01	157,61	157,22	156,82	156,43	156,04	155,65	155,26	154,87	154,49	154,10	153,72	153,33
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	175,12	174,68	174,25	173,81	173,38	172,94	172,51	172,08	171,65	171,22	170,79	170,37	169,94	169,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,1248	0,1246	0,1068	0,1568	0,1568	0,1331	0,0844	0,0842	0,0840	0,0838	0,0835	0,0833	0,0831	0,0829	0,0827	0,0825	0,0823	0,0821
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0275	0,0275	0,0236	0,0346	0,0346	0,0293	0,0186	0,0186	0,0185	0,0185	0,0184	0,0184	0,0183	0,0183	0,0182	0,0182	0,0181	0,0181
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0201	0,0201	0,0172	0,0253	0,0253	0,0214	0,0136	0,0136	0,0135	0,0135	0,0135	0,0134	0,0134	0,0134	0,0133	0,0133	0,0133	0,0132
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	215,22	204,84	226,43	212,83	285,42	242,33	153,65	153,27	152,89	152,51	152,12	151,74	151,36	150,99	150,61	150,23	149,86	149,48
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	76,73	73,03	80,72	75,88	101,75	86,39	54,78	54,64	54,50	54,37	54,23	54,10	53,96	53,83	53,69	53,56	53,42	53,29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	56,07	53,36	58,99	55,44	74,35	63,13	40,03	39,93	39,83	39,73	39,63	39,53	39,43	39,33	39,23	39,14	39,04	38,94
Теплоисточник №	**33**	**Котельная № 96**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2387	2292	2414	2224	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862
в горячей воде	Гкал	0	2387	2292	2414	2224	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	27,10	25,96	27,10	28,36	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0,00	27,10	25,96	27,10	28,36	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	2360	2266	2387	2196	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828
в горячей воде	Гкал	0	2360	2266	2387	2196	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	2360	2266	2387	2196	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312
в горячей воде	Гкал	0	2360	2266	2387	2196	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	365,1	385,0	408,0	352,0	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	365,0	384,2	407,9	351,1	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,1	0,8	0,1	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	305,6	321,1	341,1	293,4	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,1	0,5	0,1	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	159,17	157,50	157,51	155,79	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,1497	0,1482	0,1611	0,1731	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0054	0,0054	0,0058	0,0063	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0129	0,0128	0,0139	0,0149	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	320,32	337,75	357,98	308,80	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	13,24	13,96	14,79	12,76	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	31,53	33,25	35,24	30,40	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85
Теплоисточник №	**34**	**Котельная № 97**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	1926	1928	1729	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101
в горячей воде	Гкал	0	0	1926	1928	1729	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	15,89	15,89	14,15	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	15,89	15,89	14,15	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	1910	1912	1715	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084
в горячей воде	Гкал	0	0	1910	1912	1715	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	1910	1912	1715	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846
в горячей воде	Гкал	0	0	1910	1912	1715	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	57,2	367,7	383,9	348,6	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	57,2	367,7	383,9	348,6	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	307,3	321,1	291,3	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	157,99	157,99	156,51	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	159,30	159,30	157,80	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,1207	0,1085	0,0848	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0122	0,0110	0,0086	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0148	0,0133	0,0104	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	44,39	285,31	297,89	270,50	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	5,81	37,32	38,96	35,38	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	7,01	45,08	47,07	42,74	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55
Теплоисточник №	**35**	**Котельная № 101**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	3328	2575	2631	2442	3014	3014	3014	3014	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992
в горячей воде	Гкал	0	3328	2575	2631	2442	3014	3014	3014	3014	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	59,40	47,16	59,40	32,48	54,79	54,79	54,79	54,79	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39
в горячей воде	Гкал	0,00	59,40	47,16	59,40	32,48	54,79	54,79	54,79	54,79	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	3269	2528	2571	2409	2959	2959	2959	2959	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938
в горячей воде	Гкал	0	3269	2528	2571	2409	2959	2959	2959	2959	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	3269	2528	2571	2409	2526	2526	2526	2526	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508
в горячей воде	Гкал	0	3269	2528	2571	2409	2526	2526	2526	2526	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	419,5	387,7	409,6	391,8	445,4	445,4	445,4	445,4	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	419,2	387,3	409,3	390,0	443,3	443,3	443,3	443,3	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,3	0,4	0,3	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	351,0	323,7	342,3	325,9	370,5	370,5	370,5	370,5	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,2	0,3	0,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	158,13	156,38	155,70	155,70	147,80	147,80	147,80	147,80	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,54	150,54	150,54	150,54	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	176,31	176,31	176,31	176,31	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,1650	0,1632	0,1405	0,1550	0,1485	0,1485	0,1485	0,1485	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0058	0,0057	0,0049	0,0055	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0081	0,0080	0,0069	0,0076	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	384,22	355,15	375,16	358,87	408,00	408,00	408,00	408,00	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	14,78	13,66	14,43	13,80	15,69	15,69	15,69	15,69	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	20,47	18,92	19,99	19,12	21,74	21,74	21,74	21,74	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63
Теплоисточник №	**36**	**Котельная № 102**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	443	437	491	430	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489
в горячей воде	Гкал	0	443	437	491	430	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	5,07	5,15	5,07	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
в горячей воде	Гкал	0,00	5,07	5,15	5,07	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	438	432	486	424	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
в горячей воде	Гкал	0	438	432	486	424	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	438	432	486	424	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
в горячей воде	Гкал	0	438	432	486	424	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	77,0	68,9	78,0	70,1	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	76,7	68,9	78,0	70,1	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м^3	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	64,2	57,6	65,2	58,6	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	159,16	157,42	157,65	155,69	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0334	0,0330	0,0288	0,0331	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0022	0,0022	0,0019	0,0022	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	71,83	64,33	72,75	65,46	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	5,14	4,60	5,20	4,68	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Теплоисточник №	**37**	**Котельная № 103**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1266	1354	1582	1197	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543
в горячей воде	Гкал	0	1266	1354	1582	1197	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	12,95	12,20	12,95	11,44	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66
в горячей воде	Гкал	0,00	12,95	12,20	12,95	11,44	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	1253	1342	1569	1186	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
в горячей воде	Гкал	0	1253	1342	1569	1186	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	1253	1342	1569	1186	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
в горячей воде	Гкал	0	1253	1342	1569	1186	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	191,4	183,1	211,9	183,3	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	191,4	183,1	211,9	183,2	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	160,2	153,0	177,2	153,1	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	159,35	157,86	158,00	156,29	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0717	0,0711	0,0628	0,0642	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0080	0,0079	0,0070	0,0072	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	168,55	161,23	186,62	161,39	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	1,50	1,43	1,66	1,44	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	21,34	20,41	23,62	20,43	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73
Теплоисточник №	**38**	**Котельная № 110**																		

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	288	268	279	241	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283
в горячей воде	Гкал	0	288	268	279	241	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	4,06	2,95	4,06	2,69	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
в горячей воде	Гкал	0,00	4,06	2,95	4,06	2,69	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	284	265	275	239	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
в горячей воде	Гкал	0	284	265	275	239	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	284	265	275	239	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
в горячей воде	Гкал	0	284	265	275	239	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	42,1	39,5	43,9	40,5	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	42,0	39,4	43,8	40,3	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	35,2	33,0	36,6	33,7	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	158,73	157,55	156,98	156,04	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0179	0,0178	0,0142	0,0161	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0010	0,0010	0,0008	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0020	0,0020	0,0016	0,0018	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	35,10	32,94	36,62	33,80	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	2,25	2,11	2,35	2,17	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	4,70	4,41	4,91	4,53	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Теплоисточник №	**39**	**Котельная № 112**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2621	2352	2373	2090	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571
в горячей воде	Гкал	0	2621	2352	2373	2090	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	20,75	20,28	20,75	21,72	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67
в горячей воде	Гкал	0,00	20,75	20,28	20,75	21,72	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	2600	2332	2353	2068	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0	2600	2332	2353	2068	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	2600	2332	2353	2068	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
в горячей воде	Гкал	0	2600	2332	2353	2068	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	392,4	380,5	398,2	358,1	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	392,4	380,5	398,2	356,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	328,6	318,0	333,0	298,2	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	159,73	157,93	157,91	156,16	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,1635	0,1616	0,1239	0,1731	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0111	0,0110	0,0084	0,0118	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	365,67	354,61	371,08	333,70	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	26,74	25,93	27,13	24,40	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18
Теплоисточник №	**40**	**Котельная № 114*******																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	4119	8779	11463	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436
в горячей воде	Гкал	0	0	4119	8779	11463	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	50,34	50,34	36,73	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	50,34	50,34	36,73	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	4068	8728	11426	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382
в горячей воде	Гкал	0	0	4068	8728	11426	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	4068	8728	11426	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014
в горячей воде	Гкал	0	0	4068	8728	11426	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	615,3	1317,6	1701,4	1486,2	1482,5	1478,8	1475,1	1471,4	1467,7	1464,1	1460,4	1456,7	1453,1	1449,5	1445,8	1442,2	1438,6
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	615,3	1317,5	1700,5	1485,4	1481,7	1478,0	1474,3	1470,6	1467,0	1463,3	1459,6	1456,0	1452,3	1448,7	1445,1	1441,5	1437,9
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	514,3	1101,9	1421,1	1241,4	1238,3	1235,2	1232,1	1229,0	1226,0	1222,9	1219,8	1216,8	1213,8	1210,7	1207,7	1204,7	1201,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	157,35	158,39	157,29	157,51	157,12	156,72	156,33	155,94	155,55	155,16	154,77	154,39	154,00	153,62	153,23	152,85	152,47
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	159,30	159,30	157,80	158,40	158,01	157,61	157,22	156,82	156,43	156,04	155,65	155,26	154,87	154,49	154,10	153,72	153,33
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	159,30	159,30	157,80	164,88	164,47	164,06	163,65	163,24	162,83	162,43	162,02	161,62	161,21	160,81	160,41	160,01	159,61
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0738	0,4400	0,9314	1,0165	1,0139	1,0114	1,0089	1,0063	1,0038	1,0013	0,9988	0,9963	0,9938	0,9913	0,9889	0,9864	0,9839
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0046	0,0275	0,0581	0,0634	0,0633	0,0631	0,0630	0,0628	0,0627	0,0625	0,0623	0,0622	0,0620	0,0619	0,0617	0,0616	0,0614
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0070	0,0415	0,0878	0,0958	0,0955	0,0953	0,0951	0,0948	0,0946	0,0943	0,0941	0,0939	0,0936	0,0934	0,0932	0,0929	0,0927
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	518,95	1111,23	1434,88	1253,42	1250,28	1247,16	1244,04	1240,93	1237,83	1234,73	1231,65	1228,57	1225,50	1222,43	1219,38	1216,33	1213,29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	38,41	82,24	106,19	92,76	92,53	92,30	92,07	91,84	91,61	91,38	91,15	90,92	90,69	90,47	90,24	90,02	89,79
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	57,98	124,15	160,30	140,03	139,68	139,33	138,98	138,64	138,29	137,94	137,60	137,25	136,91	136,57	136,23	135,89	135,55
Теплоисточник №	**41**	**Котельная № 118**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	5430	5959	5745	5706	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151
в горячей воде	Гкал	0	5430	5959	5745	5706	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	39,23	43,43	39,21	49,95	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46
в горячей воде	Гкал	0,00	39,23	43,43	39,21	49,95	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	5391	5915	5706	5656	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096
в горячей воде	Гкал	0	5391	5915	5706	5656	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	5391	5915	5706	5656	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759
в горячей воде	Гкал	0	5391	5915	5706	5656	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	777,1	730,4	832,7	827,4	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	777,0	730,3	831,9	823,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	650,6	610,4	695,7	688,4	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	159,84	158,14	158,21	156,42	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,2632	0,2604	0,2607	0,2763	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0322	0,0318	0,0319	0,0338	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0323	0,0320	0,0320	0,0339	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	586,58	551,33	628,57	624,59	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	95,02	89,31	101,82	101,17	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	95,46	89,72	102,29	101,64	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51
Теплоисточник №	**42**	**Котельная № 122**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	401	362	367	395	406	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
в горячей воде	Гкал	0	401	362	367	395	406	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	5,06	4,52	5,06	5,30	5,38	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
в горячей воде	Гкал	0,00	5,06	4,52	5,06	5,30	5,38	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	396	357	361	390	401	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
в горячей воде	Гкал	0	396	357	361	390	401	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	396	357	361	390	369	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
в горячей воде	Гкал	0	396	357	361	390	369	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	46,3	43,1	52,8	54,9	63,5	41,5	41,4	41,3	41,2	41,1	41,0	40,9	40,8	40,7	40,6	40,5	40,4	40,3
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	46,2	43,1	52,8	54,9	63,5	41,5	41,4	41,3	41,2	41,1	41,0	40,9	40,8	40,7	40,6	40,5	40,4	40,3
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	38,7	36,0	44,1	45,9	53,0	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,7	33,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	158,97	157,31	157,10	155,68	156,30	155,91	155,52	155,14	154,75	154,36	153,97	153,59	153,21	152,82	152,44	152,06	151,68	151,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	158,40	158,01	157,61	157,22	156,82	156,43	156,04	155,65	155,26	154,87	154,49	154,10	153,72	153,33
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	171,79	171,36	170,93	170,50	170,08	169,65	169,23	168,81	168,38	167,96	167,54	167,12	166,71	166,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0207	0,0205	0,0192	0,0315	0,0316	0,0207	0,0206	0,0206	0,0205	0,0205	0,0204	0,0204	0,0203	0,0203	0,0202	0,0202	0,0201	0,0201
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0044	0,0043	0,0040	0,0066	0,0066	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0042	0,0042	0,0042
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0031	0,0030	0,0028	0,0046	0,0047	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	29,72	27,69	33,94	35,30	40,78	26,67	26,60	26,54	26,47	26,40	26,34	26,27	26,21	26,14	26,07	26,01	25,94	25,88
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	9,72	9,06	11,10	11,55	13,34	8,72	8,70	8,68	8,66	8,64	8,62	8,59	8,57	8,55	8,53	8,51	8,49	8,47

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	6,81	6,35	7,78	8,09	9,35	6,11	6,10	6,08	6,07	6,05	6,04	6,02	6,01	5,99	5,98	5,96	5,95	5,93
Теплоисточник №	**43**	**Котельная № 123**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	31187	28470	30624	28795	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676
в горячей воде	Гкал	0	31187	28470	30624	28795	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	319,03	273,76	319,11	343,57	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46
в горячей воде	Гкал	0,00	319,03	273,76	319,11	343,57	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	30868	28196	30305	28451	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306
в горячей воде	Гкал	0	30868	28196	30305	28451	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	30868	28196	30305	28451	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580
в горячей воде	Гкал	0	30868	28196	30305	28451	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	4667,6	4480,7	4814,7	4481,1	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	4665,9	4480,4	4813,5	4480,9	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	1,6	0,2	1,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0,0	3906,9	3744,8	4025,7	3744,8	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	1,1	0,2	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	159,35	157,77	157,64	155,92	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	1,4654	1,4508	1,2609	1,3856	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,1834	0,1816	0,1578	0,1734	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,1810	0,1792	0,1557	0,1711	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	3506,84	3366,40	3617,39	3366,70	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	584,22	560,82	602,63	560,87	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	576,53	553,44	594,71	553,49	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26
Теплоисточник №	**44**	**Котельная № 141**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	194	212	203	200	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
в горячей воде	Гкал	0	194	212	203	200	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	2,96	2,80	2,96	2,32	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0,00	2,96	2,80	2,96	2,32	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	191	209	200	197	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
в горячей воде	Гкал	0	191	209	200	197	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	191	209	200	197	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
в горячей воде	Гкал	0	191	209	200	197	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	28,6	26,8	32,8	29,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	28,6	26,8	32,8	29,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	24,0	22,4	27,4	24,4	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	158,54	157,19	156,98	155,97	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0116	0,0115	0,0113	0,0122	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0026	0,0026	0,0026	0,0028	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	17,59	16,45	20,17	17,95	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	6,52	6,10	7,48	6,66	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	4,51	4,21	5,17	4,60	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Теплоисточник №	**46**	**Котельная № 163**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1105	1354	1258	1209	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354
в горячей воде	Гкал	0	1105	1354	1258	1209	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	15,24	15,58	15,24	18,28	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40
в горячей воде	Гкал	0,00	15,24	15,58	15,24	18,28	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	1089	1338	1243	1191	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337
в горячей воде	Гкал	0	1089	1338	1243	1191	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	1089	1338	1243	1191	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257
в горячей воде	Гкал	0	1089	1338	1243	1191	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	189,3	184,1	201,8	179,3	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
природный газ	$т_{у.т}$	0,0	189,2	184,1	201,7	179,3	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	158,4	153,9	168,7	149,8	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	158,78	157,47	157,37	155,41	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0496	0,0492	0,0474	0,0764	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0027	0,0027	0,0026	0,0041	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0085	0,0084	0,0081	0,0130	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	146,76	142,77	156,45	139,02	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	10,24	9,96	10,92	9,70	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	32,28	31,40	34,41	30,57	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	3950	3968	3637	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083
в горячей воде	Гкал	0	0	3950	3968	3637	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	0	33	37	36	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
в горячей воде	Гкал	0	0	33	37	36	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	3917	3931	3601	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045
в горячей воде	Гкал	0	0	3917	3931	3601	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	3917	3931	3601	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817
в горячей воде	Гкал	0	0	3917	3931	3601	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0	0	557	637	569	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
природный газ	$т_{у.т}$	0	0	557	637	569	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0	0	465	532	475	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	141,03	160,47	156,45	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	142,20	161,99	158,00	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	142,20	161,99	158,00	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,2244	0,1931	0,2903	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0117	0,0100	0,0153	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0248	0,0213	0,0324	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	466,52	533,56	477,08	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	29,06	33,04	29,41	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	61,46	70,20	62,51	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	309335	300567	329942	302845	113699	113119	124568	124348	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646
в горячей воде	Гкал	0	309335	300567	329942	302845	113699	113119	124568	124348	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	7708	6053	7780	3697	1243	1235	1356	1354	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344
в горячей воде	Гкал	0	7708	6053	7780	3697	1243	1235	1356	1354	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	301627	294514	322161	299148	112455	111883	123212	122994	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302
в горячей воде	Гкал	0	301627	294514	322161	299148	112455	111883	123212	122994	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	301627	294514	322161	299148	99780	99261	109046	108857	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257
в горячей воде	Гкал	0	301627	294514	322161	299148	99780	99261	109046	108857	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т$_{у.т}$	0	44898	59794	65290	61643	17415	17319	18867	18834	18748	18743	18739	18734	18729	18724	18719	18714	18709	18704
природный газ	т$_{у.т}$	0	44176	59054	64434	60835	16614	16519	18067	18033	17948	17943	17939	17934	17929	17924	17919	17915	17910	17905
сжиженный газ	т$_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т$_{у.т}$	0	646	674	781	691	734	734	734	734	734	734	734	734	734	733	733	733	733	733
Кузнецкий ССр	т$_{у.т}$	0	581	571	562	551	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602
ДО (Беловский р-н)	т$_{у.т}$	0	0	38	114	81	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
ДМСШ (Беловский р-н)	т$_{у.т}$	0	64	65	31	59	44	44	44	44	44	44	44	43	43	43	43	43	43	43
ДПКО (Беловский р-н)	т$_{у.т}$	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т$_{у.т}$	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т$_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т$_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т$_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т$_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т$_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т$_{у.т}$	0	75	5	5	55	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	21	21
электроэнергия	т$_{у.т}$	0	0	61	70	62	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м^3	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0	36942	36668	42088	39121	11991	11911	12026	12018	11983	11979	11975	11971	11967	11963	11959	11955	11951	11947
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	813	837	1001	861	911	911	911	911	911	911	910	910	910	910	910	910	909	909
Кузнецкий ССр	т	0	718	704	702	669	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	53	152	108	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	94	80	43	84	63	63	62	62	62	62	62	62	61	61	61	61	61	61
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0	0	0	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	52	3	3	38	15	14	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
электроэнергия	кВт·ч	0	0	176	204	179	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	145,14	198,94	197,88	203,55	153,16	153,10	151,46	151,46	151,63	151,59	151,55	151,51	151,47	151,43	151,39	151,35	151,31	151,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	148,85	203,03	202,66	206,06	154,86	154,79	153,13	153,13	153,30	153,26	153,22	153,18	153,14	153,10	153,06	153,02	152,98	152,94
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	148,85	203,03	202,66	206,06	174,53	174,48	173,02	173,01	173,18	173,14	173,09	173,05	173,00	172,96	172,91	172,87	172,82	172,78
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	17,3415	17,4625	14,6943	18,5950	6,0037	5,9664	6,3713	6,3606	6,3354	6,3324	6,3294	6,3265	6,3236	6,3206	6,3177	6,3148	6,3119	6,3090
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	1,5492	1,5565	1,3289	1,6403	0,5055	0,4978	0,5291	0,5282	0,5262	0,5260	0,5257	0,5255	0,5253	0,5250	0,5248	0,5246	0,5244	0,5241

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	1,8320	1,8424	1,5618	1,9516	0,6341	0,6284	0,6756	0,6743	0,6716	0,6713	0,6710	0,6707	0,6704	0,6701	0,6698	0,6695	0,6692	0,6689
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	35941,09	47606,58	52096,25	49174,31	13897,27	13836,51	15077,91	15051,20	14982,28	14978,31	14974,35	14970,40	14966,46	14962,53	14958,61	14954,70	14950,80	14946,90
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	4146,95	5551,35	6002,97	5665,91	1592,78	1572,51	1697,83	1694,70	1687,84	1687,40	1686,95	1686,51	1686,06	1685,62	1685,18	1684,74	1684,30	1683,86
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	4809,49	6636,23	7191,24	6802,66	1924,51	1909,63	2091,69	2087,66	2078,28	2077,75	2077,23	2076,71	2076,19	2075,67	2075,15	2074,64	2074,12	2073,61
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																				
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	519	328	408	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
в горячей воде	Гкал	0	0	519	328	408	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	0	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
в горячей воде	Гкал	0	0	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	514	323	404	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
в горячей воде	Гкал	0	0	514	323	404	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	514	323	404	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
в горячей воде	Гкал	0	0	514	323	404	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0	0	76	53	57	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
природный газ	$т_{у.т}$	0	0	76	53	57	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м^3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м^3	0	0	63	44	47	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	146,00	161,87	139,32	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	147,23	164,05	140,82	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг$_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	147,23	164,05	140,82	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0316	0,0122	0,0405	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т$_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0024	0,0009	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	70,12	49,09	52,61	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т$_{у.т}$	0,00	0,00	5,63	3,94	4,23	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397
в горячей воде	Гкал	0	0	0	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
в горячей воде	Гкал	0	0	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356
в горячей воде	Гкал	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356
в горячей воде	Гкал	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0	0	0	1361	661	453	452	451	450	449	447	446	445	444	443	442	441	440	439
природный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	1361	661	453	452	451	449	448	447	446	445	444	443	442	441	439	438
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0	0	0	1138	552	378	377	377	376	375	374	373	372	371	370	369	368	367	366
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	309,60	150,30	103,04	102,78	102,52	102,27	102,01	101,76	101,50	101,25	101,00	100,74	100,49	100,24	99,99	99,74
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	312,51	151,72	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	0,00	0,00	312,51	151,72	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,4381	0,4309	0,2866	0,2858	0,2851	0,2844	0,2837	0,2830	0,2823	0,2816	0,2809	0,2802	0,2795	0,2788	0,2781	0,2774
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0169	0,0178	0,0119	0,0118	0,0118	0,0118	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0116	0,0116	0,0116	0,0115	0,0115	0,0115
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,1197	0,1181	0,0785	0,0783	0,0781	0,0779	0,0778	0,0776	0,0774	0,0772	0,0770	0,0768	0,0766	0,0764	0,0762	0,0760
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	922,58	447,25	306,58	305,82	305,05	304,29	303,53	302,77	302,01	301,26	300,51	299,75	299,01	298,26	297,51	296,77
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	64,18	31,61	21,58	21,52	21,47	21,42	21,36	21,31	21,26	21,20	21,15	21,10	21,04	20,99	20,94	20,89
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	0,00	0,00	374,54	182,03	124,89	124,58	124,27	123,96	123,65	123,34	123,03	122,72	122,41	122,11	121,80	121,50	121,20	120,89
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	309335	305036	338635	311287	122615	122036	133485	133264	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563
в горячей воде	Гкал	0	309335	305036	338635	311287	122615	122036	133485	133264	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	7708	6090	7863	3778	1326	1318	1439	1437	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427
в горячей воде	Гкал	0	7708	6090	7863	3778	1326	1318	1439	1437	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	301627	298945	330772	307509	121289	120717	132046	131828	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0	301627	298945	330772	307509	121289	120717	132046	131828	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	301627	298945	330772	307509	108367	107847	117633	117444	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843
в горячей воде	Гкал	0	301627	298945	330772	307509	108367	107847	117633	117444	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0	44898	60427	67342	62930	18545	18448	19996	19961	19875	19869	19863	19856	19850	19844	19838	19833	19827	19821
природный газ	$т_{у.т}$	0	44176	59687	66485	62121	17745	17648	19195	19160	19074	19068	19062	19056	19050	19045	19039	19033	19027	19021
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	0	646	674	781	691	734	734	734	734	734	734	734	734	734	733	733	733	733	733
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	581	571	562	551	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	0	38	114	81	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	64	65	31	59	44	44	44	44	44	44	44	43	43	43	43	43	43	43
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	$т_{у.т}$	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	0	75	5	5	55	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
электроэнергия	$т_{у.т}$	0	0	61	70	62	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Краснояр-ский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0	36942	37197	43803	40196	12936	12855	12969	12960	12924	12919	12914	12909	12904	12899	12894	12889	12885	12880
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	813	837	1001	861	911	911	911	911	911	911	910	910	910	910	910	910	909	909
Кузнецкий ССр	т	0	718	704	702	669	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	53	152	108	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	94	80	43	84	63	63	62	62	62	62	62	62	61	61	61	61	61	61
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	52	3	3	38	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
электроэнергия	кВт·ч	0	0	176	204	179	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	145,14	198,10	198,86	202,16	151,25	151,17	149,80	149,78	149,93	149,88	149,83	149,79	149,74	149,70	149,65	149,61	149,56	149,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	148,85	202,13	203,59	204,64	152,90	152,82	151,43	151,42	151,56	151,51	151,47	151,42	151,37	151,33	151,28	151,24	151,19	151,15
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	$кг_{у.т}$/Гкал	0,00	148,85	202,13	203,59	204,64	171,13	171,06	169,99	169,96	170,10	170,05	169,99	169,94	169,89	169,84	169,79	169,74	169,69	169,63
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	17,3415	17,7186	15,3376	19,3567	6,6079	6,5698	6,9740	6,9626	6,9367	6,9330	6,9293	6,9257	6,9221	6,9184	6,9148	6,9112	6,9076	6,9040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	1,5492	1,5682	1,3558	1,6734	0,5320	0,5243	0,5556	0,5546	0,5526	0,5523	0,5521	0,5518	0,5516	0,5513	0,5510	0,5508	0,5505	0,5503
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	0,0000	1,8320	1,8696	1,7037	2,1051	0,7466	0,7407	0,7877	0,7863	0,7833	0,7828	0,7824	0,7819	0,7814	0,7809	0,7804	0,7799	0,7794	0,7790
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	$т_{у.т}$	0,00	35941,09	48143,22	53601,48	50151,25	14777,92	14716,39	15957,02	15929,55	15859,87	15855,14	15850,42	15845,72	15841,02	15836,34	15831,67	15827,01	15822,37	15817,73
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	$т_{у.т}$	0,00	4146,95	5580,41	6100,18	5726,92	1645,96	1625,63	1750,90	1747,72	1740,81	1740,31	1739,81	1739,31	1738,81	1738,32	1737,82	1737,33	1736,84	1736,35
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	$т_{у.т}$	0,00	4809,49	6703,33	7639,93	7051,42	2121,42	2106,23	2287,98	2283,64	2273,94	2273,11	2272,28	2271,45	2270,62	2269,80	2268,98	2268,16	2267,34	2266,52

* – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, ха-рактеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на тепло-снабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребите-лей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

8.1.2. Перспективные балансы резервного и аварийного топлива для каждого источника тепловой энергии

Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях рассчитывается в соответствии с Приказом Минэнерго России от 22.08.2013 г. № 469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

Запасы резервного топлива (уголь, мазут, торф) создаются на тепловых электростанциях, которые используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы в базовых режимах при частичном или полном отсутствии основного топлива.

Запасы аварийного топлива (дизельного или газотурбинного) создаются на тепловых электростанциях, парогазовые установки (далее – ПГУ) и (или) газотурбинные установки (далее – ГТУ) которых используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива.

Владельцы тепловых электростанций, в составе которых есть ПГУ и (или) ГТУ, создают нормативный запас аварийного топлива (далее – НАЗТ) для обеспечения работы таких установок в аварийных ситуациях, возникающих в случае отсутствия подачи газа.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, создают общий нормативный запас топлива (далее – ОНЗТ), который состоит из неснижаемого нормативного запаса резервного топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса резервного топлива (далее – НЭЗТ).

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) создается на электростанциях для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

Владельцы тепловых электростанций рассчитывают ННЗТ и НАЗТ по согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива уголь, мазут, торф и (или) дизельное топливо, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение семи суток.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, или владельцы тепловых электростанций, которые получают мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение трех суток.

В течение трехлетнего периода ННЗТ и НАЗТ подлежат корректировке в случаях изменения на тепловой электростанции состава оборудования, структуры топлива, а также величины нагрузки неотключаемых потребителей электрической и тепловой энергии, не имеющих питания от других источников.

Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

ННЗТ (т н.т.) из расчета работы станции в режиме “выживания” рассчитывается для всех видов топлива с учетом прогнозного объема производства электрической и (или) тепловой энергии по формуле:

$$НННЗТ = B_{усл} \cdot n_{сут} \cdot 7000 / Q_р, \quad (8.1)$$

где $B_{усл}$ – расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в режиме "выживания" за 1 сутки; $n_{сут}$ – количество суток, в течение которых обеспечивается работа ТЭС в режиме "выживания". В расчете принято для ТЭС, сжигающих уголь, мазут, торф и дизельное топливо, $n_{сут} = 7$, сжигающих газ – $n_{сут} = 3$; $Q_р$ – теплота сгорания натурального топлива, ккал/кг.

Расход условного топлива (т у.т.) на производство электрической и тепловой энергии в режиме "выживания" за 1 сутки определяется по формуле:

$$B_{усл} = B_{усл(ээ)} + B_{усл(тэ)}, \quad (8.2)$$

где $B_{усл(ээ)}$ – расход условного топлива на отпуск электроэнергии в режиме выживания, т у.т.:

$$B_{усл(ээ)} = b_{ээ} \cdot Э_{от}, \quad (8.3)$$

где $b_{ээ}$ – удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, г/(кВт·ч); $Э_{от}$ – отпуск электроэнергии с шин за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции в режиме "выживания", млн. кВт·ч:

$$Э_{от} = Э_{выр} – Э_{сн}, \quad (8.4)$$

где $Э_{выр}$ – выработка электроэнергии за сутки, млн. кВт·ч; $Э_{сн}$ – расход электроэнергии на СН (собственные нужды) за сутки, млн. кВт·ч;

$B_{усл(тэ)}$ – расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в режиме выживания, т у.т.:

$$B_{усл(тэ)} = b_{тэ} \cdot Q_{от}, \quad (8.5)$$

где $b_{тэ}$ – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал; $Q_{от}$ – отпуск тепловой энергии за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции, в режиме "выживания", тыс. Гкал.

$$Q_{от} = Q_{твп.т.} + Q_{тс.н.}, \quad (8.6)$$

где $Q_{твп.т}$ – отпуск тепловой электроэнергии неотключаемым потребителям за сутки, тыс. Гкал; $Q_{тс.н}$ – тепловые собственные нужды электростанции, тыс. Гкал.

За основу расчета НЭЗТ для стандартной группы электростанций принимаются среднесуточные расходы угля, мазута, торфа, дизельного топлива в январе и апреле планируемого года на электростанциях или котельных, необходимые для выполнения производственной программы выработки электрической и тепловой энергии планируемого года.

Расчет нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ, тыс. т н.т.) выполняется по формуле:

$$НЭЗТ_{янв} = В_{пр.янв} \cdot К_{р.янв} \cdot Т_{пер} \cdot К_{ср.},$$
$$НЭЗТ_{апр} = В_{пр.апр} \cdot К_{р.апр} \cdot Т_{пер} \cdot К_{ср.}, \quad (8.7)$$

где $В_{пр}$ – среднесуточный расход топлива для выполнения производственной программы в январе и апреле планируемого года, тыс. т н.т.; $К_р$ – коэффициент изменения среднесуточного расхода топлива в январе и апреле определяется по формулам:

$$К_{р.янв} = (В_{р.янв}/В_{1янв} + В_{1янв}/В_{2янв} + В_{2янв}/В_{3янв})/3.,$$
$$К_{р.апр} = (В_{р.апр}/В_{1апр} + В_{1апр}/В_{2апр} + В_{2апр}/В_{3апр})/3., \quad (8.8)$$

где, $В_1$, $В_2$, $В_3$ – фактические среднесуточные расходы топлива в январе и апреле за первый, второй и третий годы, предшествующие планируемому году (при отсутствии фактических данных за год, предшествующий планируемому, могут быть приняты плановые значения); $К_{ср}$ – коэффициент возможного срыва поставки (учитывает условия поставки, создающиеся в зависимости от положения на рынке топлива, взаимоотношения с поставщиками, условия перевозки и другие факторы, увеличивающие время перевозки) принимается в диапазоне 1,5-3,5; $Т_{пер}$ – средневзвешенное время (сутки) перевозки топлива от разных поставщиков (с учетом времени его разгрузки на электростанции, котельной) определяется по формуле:

$$Т_{пер} = (Т_1 \cdot V_1 + Т_2 \cdot V_2 + \ldots + Т_n \cdot V_n) / (V_1 + V_2 + \ldots + V_n), \quad (8.9)$$

где $Т_1$, $Т_2$ … $Т_n$ – время перевозки и разгрузки топлива от разных поставщиков (по видам топлива), сутки; V_1, V_2 … V_n – расчетные объемы поставок топлива от разных поставщиков (по видам топлива).

Для действующих тепловых электростанций и котельных расчет НЭЗТ проводится без учета неизвлекаемого ("мертвого") остатка мазута. Для вновь вводимых в эксплуатацию тепловых электростанций и котельных, а также для дополнительно организованных емкостей на действующих тепловых электростанциях и котельных, в НЭЗТ дополнительно на основе расчетов (экспертных оценок) включается объем топлива, который перейдет в неизвлекаемый остаток.

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ, тыс. т н.т.) на 1 октября (начало осенне- зимнего периода) определяется по формуле:

$$НЭЗТ_{окт} = НЭЗТ_{янв} + (НЭЗТ_{янв} - НЭЗТ_{апр}), \quad (8.10)$$

При сжигании на электростанции природного газа полученная по результатам расчета

величина НЭЗТ резервного топлива (угля или мазута) на 1 октября увеличивается на объем, зависящий от величины возможного ограничения подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха, если этот объем не превышает рабочий объем хранилищ мазута. В расчете учитывается 40%-ное снижение подачи газа в течение 28 суток – по 14 суток в декабре и январе. Объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа определяется по эквивалентным коэффициентам ($К_{экв}$), учитывающим теплотворную способность топлива в соотношении к условно приведенному топливу с теплотой сгорания 7000 ккал/кг ($НЭЗТ_{зам}$, тыс. т н.т.):

$$НЭЗТ_{окт} = НЭЗТ_{янв} + (НЭЗТ_{янв} - НЭЗТ_{апр}) + НЭЗТ_{зам}. \quad (8.11)$$

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

НАЗТ рассчитывается по виду топлива, которое может быть использовано в качестве аварийного в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ.

Объем НАЗТ, тыс. т определяется по формуле:

$$НАЗТ = В_{сут} \cdot N \cdot к/24, \quad (8.12)$$

где $В_{сут}$ – максимальный суточный расход аварийного топлива, определяемый в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ; N – количество суток. Значение N принимается равным числу суток работы в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ, от трех до пяти суток; к – количество часов непрерывной работы на аварийном виде топлива в сутки, определяется в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ.

После полного использования НАЗТ, к началу последующего цикла срабатывания аварийного топлива в течение года, но не позднее 1 октября, запас аварийного топлива должен быть восстановлен до полного объема.

Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением тепловых электростанций

Норматив создания запасов топлива на источниках тепловой энергии (кроме тепловых электростанций) рассчитывается в соответствии с Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 №377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного

регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (далее – ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее – НЭЗТ).

ННЗТ определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

В расчете ННЗТ учитываются следующие объекты:

– объекты социально-значимых категорий потребителей – в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения;

– центральные тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепловой энергии в осенне-зимний период.

ННЗТ рассчитывается один раз в три года, однако расчет НЭЗТ производится ежегодно для каждой котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного твердое или жидкое топливо (уголь, мазут, торф, дизельное топливо). Расчеты производятся на 1 октября планируемого года.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{max} \cdot H_{ср.т.} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0{,}001, \qquad (8.13)$$

где Q_{max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.; $H_{ср.т.}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал; K – коэффициент перевода натурального топлива в условное; T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки.

Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

– по твердому топливу – 45 суток;

– по жидкому топливу – 30 суток.

Расчет производится по формуле

$$\text{НЭЗТ} = Q^{э}_{max} \cdot H_{ср.т.} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0.001, \quad (8.14)$$

где $Q^{э}_{max}$ – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.; $Н_{ср.т}$ – расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т у.т./Гкал; Т – количество суток, сут.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ дополнительно включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ($В_{зам}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $В_{зам}$ определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленном на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение $В_{зам}$, тыс. т, может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 %.

$$B_{\text{зам}} = Q^{э}_{max} \cdot H_{ср.т.} \cdot T_{\text{зам}} \cdot d_{\text{зам}} \cdot K_{\text{зам}} \cdot K_{\text{экв}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0{,}001, \quad (8.15)$$

где $T_{\text{зам}}$ – количество суток, в течение которых снижается подача газа; $d_{\text{зам}}$ – доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению; $K_{\text{зам}}$ – коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа; $K_{\text{экв}}$ – соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно (до начала отопительного сезона), определяется по общему плановому расходу топлива на весь отопительный период по общей его длительности.

Расчет производится по формуле:

$$\text{ННЗТ}_{\text{сез}} = Q_{\text{ср}} \cdot H_{ср} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0{,}001, \quad (8.16)$$

где $Q_{\text{ср}}$ – среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сут.; $H_{ср}$ – средневзвешенный норматив удельного расхода топлива, за отопительный период, т у.т./Гкал; T – длительность отопительного периода, сут.

ННЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно, не рассчитывается.

Аварийные запасы топлива

Запасы аварийного топлива (дизельного или газотурбинного) создаются на тепловых электростанциях, парогазовые установки и (или) газотурбинные установки которых ис-

пользуют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива от трех до пяти суток.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, или владельцы тепловых электростанций, которые получают мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение трех суток.

Запасы аварийного топлива рассчитаны на трехсуточный период по максимально-часовому расходу топлива в зимний период функционирования источников теплоснабжения.

Результаты расчётов нормативных запасов топлива по источникам тепловой энергий представлены в таблице 8-2.

8.2. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для источников теплоснабжения г. Кемерово является уголь. Природный газ используется на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в качестве резервного топлива, а также на котельных различных форм собственности.

В таблице 8-3 даны помесячные значения теплоты сгорания топлив, используемых в котельных АО «Теплоэнерго». Физико-химические свойства природного газа, потребляемого станциями ООО «СГК» г. Кемерово в 2018 г. (помесячно) приведены в таблице 8-4. В таблице 8-5 приведены теплотехнические свойства коксового газа, потребляемого Кемеровской ГРЭС, включая низшую теплоту сгорания.

8.3. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе

На рисунке 8-3 представлены топливные балансы в разрезе применяемых видов топлива.

Основным видом топлива, используемым теплогенерирующими установками г. Кемерово, является уголь. Использование угля в Кемеровской области для энергетических целей является экономически обоснованным, т.к. на территории Кузбасса уголь является местным видом топлива.

Таблица 8-2 – Нормативные запасы топлива энерго-, теплоисточниками г. Кемерово

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
Теплоисточник №	**1**	**Кемеровская ГРЭС**									
Расходы условного топлива на ТЭЦ											
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	46,813	66,205	66,205	68,194	73,662	74,369	74,817	75,281	82,627	87,88
уголь	тыс. т	46,692	66,168	66,168	68,156	73,621	74,327	74,775	75,239	82,581	87,831
мазут	тыс. т	0,121	0,037	0,037	0,03811	0,04117	0,04156	0,04181	0,04207	0,04618	0,04911
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,293	0,369	0,258	0,26575	0,28706	0,28981	0,29156	0,29337	0,322	0,34247
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0,293	0,369	0,258	0,26575	0,28706	0,28981	0,29156	0,29337	0,322	0,34247
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	40,404	23,635	26,121	26,906	29,063	29,342	29,519	29,702	32,6	34,673
уголь	тыс. т	40,404	23,635	26,121	26,906	29,063	29,342	29,519	29,702	32,6	34,673
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	87,51	90,209	92,584	95,366	103,01	104	104,62	105,28	115,55	122,89
уголь	тыс. т	87,096	89,803	92,289	95,062	102,68	103,67	104,29	104,94	115,18	122,5
мазут	тыс. т	0,414	0,406	0,295	0,30386	0,32823	0,33137	0,33337	0,33544	0,36818	0,39158
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	35,626	40,619	40,823	41,256	42,019	42,123	42,422	42,462	43,601	44,16

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
уголь	тыс. т	35,427	40,424	40,627	41,058	41,817	41,921	42,218	42,258	43,392	43,948
мазут	тыс. т	0,199	0,195	0,19598	0,19806	0,20172	0,20222	0,20365	0,20385	0,20932	0,212
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,316	0,223	0,22412	0,2265	0,23068	0,23126	0,2329	0,23312	0,23938	0,24244
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0,316	0,223	0,22412	0,2265	0,23068	0,23126	0,2329	0,23312	0,23938	0,24244
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	65,547	37,729	37,919	38,321	39,029	39,126	39,403	39,44	40,5	41,018
уголь	тыс. т	65,547	37,729	37,919	38,321	39,029	39,126	39,403	39,44	40,5	41,018
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	101,49	78,571	78,966	79,804	81,278	81,48	82,058	82,135	84,341	85,42
уголь	тыс. т	100,97	78,153	78,546	79,379	80,846	81,047	81,621	81,698	83,892	84,966
мазут	тыс. т	0,515	0,418	0,4201	0,42456	0,4324	0,43348	0,43655	0,43697	0,4487	0,45444
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	5,263	5,263	5,2736	7,0085	7,0217	7,1617	7,2171	7,27	7,6582	7,9169
уголь	тыс. т	5,263	5,263	5,2736	7,0085	7,0217	7,1617	7,2171	7,27	7,6582	7,9169
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	12,636	12,636	12,661	16,827	16,859	17,195	17,328	17,455	18,387	19,008
уголь	тыс. т	12,636	12,636	12,661	16,827	16,859	17,195	17,328	17,455	18,387	19,008
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	17,899	17,899	17,935	23,836	23,881	24,357	24,545	24,725	26,045	26,925
уголь	тыс. т	17,899	17,899	17,935	23,836	23,881	24,357	24,545	24,725	26,045	26,925
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**4**	**Зона ЕТО № 03 АО "Теплоэнерго"***									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,009	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,009	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,052	0,073	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
дизельное топливо	тыс. т	0,052	0,073	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,061	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,061	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**5**	**Зона ЕТО № 04 АО "Теплоэнерго"****									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,937	0,951	0,801	0,4055	0,37797	0,4055	0,42803	0,42803	0,42803	0,42803
уголь	тыс. т	0,193	0,223	0,183	0,18	0,16778	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,744	0,728	0,618	0,2255	0,21019	0,2255	0,23803	0,23803	0,23803	0,23803
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	2,233	2,356	2,317	2,4033	2,2401	2,4033	2,5369	2,5369	2,5369	2,5369
уголь	тыс. т	1,216	1,27	1,25	1,113	1,0374	1,113	1,1749	1,1749	1,1749	1,1749
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	1,017	1,086	1,067	1,2903	1,2027	1,2903	1,362	1,362	1,362	1,362
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	3,17	3,307	3,118	2,8088	2,6181	2,8088	2,9649	2,9649	2,9649	2,9649
уголь	тыс. т	1,409	1,493	1,433	1,293	1,2052	1,293	1,3649	1,3649	1,3649	1,3649
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	1,761	1,814	1,685	1,5158	1,4129	1,5158	1,6	1,6	1,6	1,6

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* – для зоны ЕТО № 03 АО «Теплоэнерго» с 2020 г. нормативные запасы топлива приведены с учетом котельной № 4; ** – для зоны ЕТО № 04 АО «Теплоэнерго» с 2020 г. нормативные запасы топлива приведены без учета котельных №№ 19, 24, 25, 27, 45, 54, 158.

Таблица 8-3 – Фактические (помесячные) значения низшей теплоты сгорания топлива, потребляемого котельными АО «Теплоэнерго» в 2018 г.

Показатель	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Калорийность природного газа	ккал/м^3	8391	8376	8376	8333	8386	8376	8403	8496	8431	8355	8350	8340
Калорийность угля ССР	ккал/кг	5710	5761	5676	5615	5584	5508	5497	5481	5476	5406	5512	5574
Калорийность угля ДО	ккал/кг	5251	5249	5241	5241	5248	5248	5248	5248	5248	5248	5247	5247
Калорийность угля ДМСШ	ккал/кг	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	4973	4973
Калорийность угля 3БОМ	ккал/кг	4873	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010
Калорийность дизтоплива	ккал/л	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729

Таблица 8-4 – Физико-химические свойства природного газа, потребляемого станциями ООО «СГК» г. Кемерово в 2018 г. (помесячно)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Компонентный состав, молярная масса	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

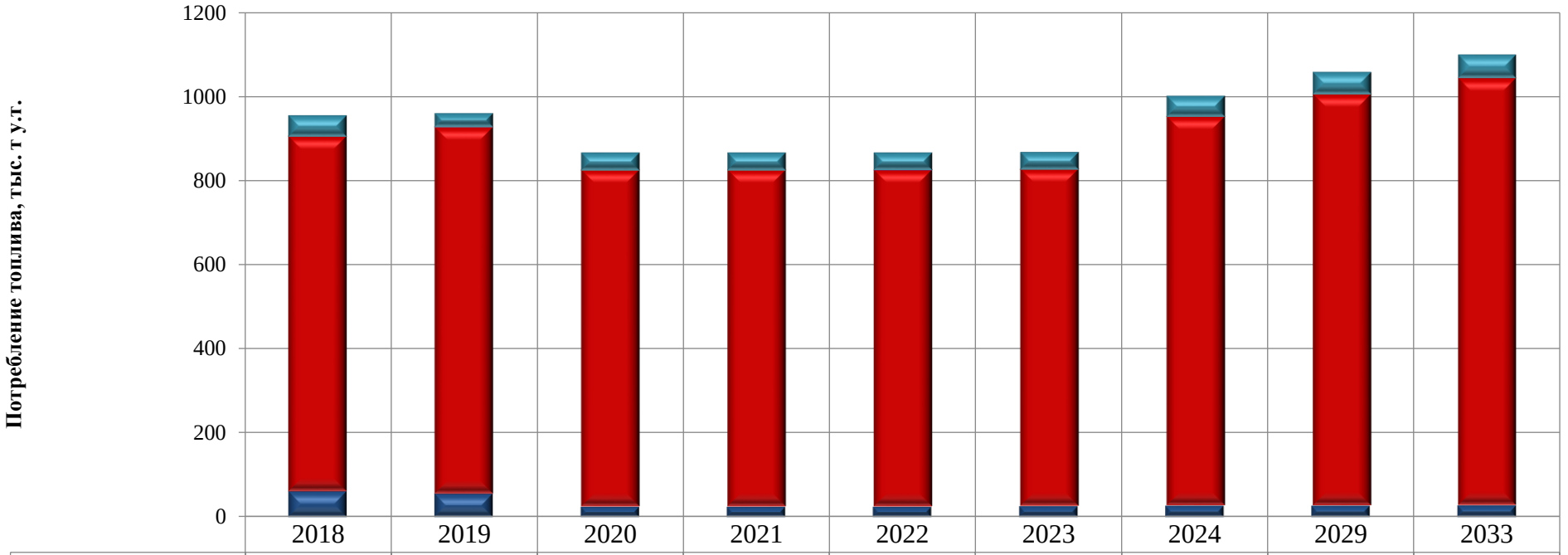
	метан		90,96	91,19	91,35	91,81	91,16	91,11	90,83	90,18	90,74	91,22	91,32	91,45
	этан		3,83	3,73	3,7	3,64	3,8	3,99	4,05	3,97	3,86	3,83	3,72	3,73
	пропан		1,7	1,65	1,61	1,43	1,66	1,6	1,74	2,06	1,81	1,65	1,64	1,54
	изо-бутан		0,32	0,308	0,297	0,247	0,293	0,272	0,288	0,404	0,341	0,261	0,271	0,267
	норм-бутан		0,355	0,346	0,337	0,283	0,338	0,299	0,312	0,49	0,406	0,288	0,305	0,301
	изо-пентан		0,07	0,07	0,07	0,06	0,71	0,065	0,07	0,094	0,086	0,056	0,057	0,06
	норм-пентан		0,054	0,055	0,057	0,049	0,058	0,051	0,056	0,078	0,072	0,048	0,047	0,047
	гексаны+высшие углеводороды		0,0398	0,0317	0,04	0,0378	0,046	0,0449	0,049	0,038	0,0407	0,019	0,016	0,0214
	диоксид углерода		0,67	0,66	0,65	0,62	0,66	0,68	0,7	0,7	0,71	0,71	0,7	0,69
	азот		1,98	1,95	1,88	1,81	1,91	1,88	1,91	1,98	1,9	1,89	1,91	1,9
	кислород		0,006	0,009	0,007	0,009	0,007	0,01	0,014	0,009	0,008	0,006	0,011	0,01
	водород		-	-	-	-	0,0017	0,0017	0,0012	0,0017	0,0017	0,0016	0,0014	0,0014
	гелий		-	-	-	-	0,016	0,016	0,011	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
2	низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	35,13	35,07	35,07	34,89	35,11	35,07	35,18	35,57	35,3	34,98	34,96	34,92
		ккал/м^3	8391	8376	8376	8333	8386	8376	8403	8496	8431	8355	8350	8340
3	число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	49,46	49,44	49,49	49,42	49,49	49,46	49,51	49,71	49,57	49,38	49,37	49,36
		ккал/м^3	11813	11809	11820	11804	11820	11813	11825	11873	11840	11794	11792	11789
4	плотность при стандартных условиях	кг/м^3	0,744	0,742	0,741	0,7357	0,7427	0,7419	0,745	0,7547	0,7479	0,74	0,74	0,7385
5	массовая концентрация сероводорода	г/м^3	0,0056	0,0041	0,0035	0,0028	0,0024	0,0025	0,0019	0,002	0,0025	0,0032	0,0036	0,0028
6	массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	0,0064	0,0053	0,0046	0,0055	0,0059	0,0066	0,0053	0,0053	0,0052	0,0064	0,006	0,0061
7	массовая концентрация механических примесей	г/м^3	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.

8	температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	-43	-41,8	-38,7	-37,6	-39	измерения не проводились	-29,4	-34	-34	-38,4	-38,2	-40,1
9	температура газа в точке отбора пробы	°С	-12	-10	-10	-7	-1	измерения не проводились	9	6	6	-4,5	-7	-12

Таблица 8-5 – Результаты исследований теплотехнических свойств коксового газа для Кемеровской ГРЭС

Дата	Теплота сгорания низшая, ккал/м^3	Объемная доля		Массовая доля нафталина г/м^3	Температура газа на выходе с ПАО "Кокс", °С
		Кислорода, %	Сероводорода, %		
29.12.2017	4003	0,5	0,15	0,1	25
30.12.2017	4000	0,5	0,15	0,1	25
31.12.2017	4001	0,5	0,15	0,1	25
01.01.2018	4000	0,5	0,15	0,1	25
02.01.2018	4002	0,5	0,15	0,1	25
03.01.2018	4003	0,5	0,15	0,1	25
04.01.2018	3996	0,5	0,15	0,1	25
05.01.2018	4000	0,5	0,15	0,1	25
06.01.2018	4001	0,5	0,15	0,1	25
07.01.2018	4004	0,4	0,15	0,1	25
08.01.2018	4002	0,5	0,15	0,1	25
09.01.2018	4003	0,5	0,15	0,1	25
31.01.2018	4000	0,4	0,14	0,1	25
01.02.2018	4006	0,4	0,14	0,1	25
01.03.2018	4002	0,4	0,13	0,1	25
30.03.2018	4000	0,5	0,11	0,11	25
31.03.2018	4004	0,4	0,11	0,11	25
01.04.2018	4000	0,5	0,11	0,11	25
28.04.2018	4003	0,5	0,1	0,13	25
28.04.2018	4003	0,5	0,1	0,13	25
29.04.2018	4000	0,4	0,1	0,13	25
29.04.2018	4000	0,4	0,1	0,13	25
30.04.2018	4001	0,5	0,1	0,13	25
30.04.2018	4001	0,5	0,1	0,13	25
01.05.2018	4000	0,5	0,1	0,13	25
01.05.2018	4000	0,5	0,1	0,13	25
02.05.2018	4007	0,4	0,1	0,13	25
02.05.2018	4007	0,4	0,1	0,13	25
29.06.2018	4002	0,4	0,12	0,13	33
30.06.2018	3999	0,5	0,12	0,13	31
01.07.2018	4003	0,5	0,12	0,13	31
31.08.2018	4000	0,5	0,13	0,13	25
01.09.2018	4002	0,4	0,13	0,13	25
02.09.2018	4001	0,5	0,13	0,13	25
03.09.2018	4002	0,4	0,13	0,13	25
01.10.2018	3996	0,5	0,14	0,12	25

01.11.2018	4002	0,3	0,12	0,1	25
30.11.2018	3996	0,5	0,11	0,1	25
01.12.2018	4002	0,4	0,11	0,1	25
02.12.2018	4007	0,4	0,11	0,1	25



	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
коксовый газ	50,23	33,11	42,31	42,1	41,97	41,52	50,04	53,02	55,55
электроэнергия	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
мазут	0,2498	1,001	0,2615	0,2626	0,2636	0,2656	0,2901	0,3077	0,3182
уголь	845,6	872,4	801,3	801,4	801,6	802,1	925,7	978,5	1016,6
природный газ	59,41	54,23	23,8	23,8	23,8	25,06	26,03	26,24	26,49

Рисунок 8-3 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово

8.4. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В области энергетики основным видом топлива на перспективу будет являться уголь. В связи с переключением потребителей котельных №№ 27 и 45 в 2020 г. на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ, доля природного газа для целей теплогенерации будет существенно снижена. В остальном принципиальных изменений топливного баланса в сторону использования прочих видов топлива не прогнозируется. В случае расширения производственных мощностей ПАО «Кокс», целесообразно максимизировать использование коксового газа на Кемеровской ГРЭС.

В таблице 8-6 представлены существующие и перспективные виды топлив, применяемые в источниках теплогенерации г. Кемерово. В таблице 8-7 представлен общий топливный баланс по всем системам теплоснабжения города.

Таблица 8-6 – Существующие и перспективные виды топлив по каждому источнику тепловой энергии г. Кемерово

№	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспектива	
		Виды топлива		Виды топлива	
		основное	резервное / аварийное	основное	резервное / аварийное
2	3	4	5	6	7
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»					
1	Кемеровская ГРЭС	уголь, коксовый газ	природный газ	уголь, коксовый газ	природный газ
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	уголь	природный газ	уголь	природный газ
3	Кемеровская ТЭЦ	уголь	природный газ	уголь	природный газ
Котельные					
Котельные АО «Теплоэнерго»					
4	Котельная № 4	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
5	Котельная № 6	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
6	Котельная № 7	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
7	Котельная № 8	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
8	Котельная № 9	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
9	Котельная № 11	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
10	Котельная № 14	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
11	Котельная № 15	уголь	—	уголь	—
12	Котельная № 17	уголь	—	уголь	—
13	Котельная № 26	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
14	Котельная № 27	природный газ	дизельное топливо	вывод из эксплуатации	

15	Котельная № 31	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
16	Котельная № 34	уголь	—	уголь	—
17	Котельная № 35	природный газ	уголь	природный газ	уголь
18	Котельная № 38	природный газ	уголь	природный газ	уголь
19	Котельная № 42	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
20	Котельная № 43	уголь	—	уголь	—
21	Котельная № 45	природный газ	дизельное топливо	вывод из эксплуатации	
22	Котельная № 47	уголь	—	уголь	—
23	Котельная № 56	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
24	Котельная № 60	электроэнергия	—	электроэнергия	—
25	Котельная № 91	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
26	Котельная № 65	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
27	Котельная № 66	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
28	Котельная № 92	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
29	Котельная № 96	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
30	Котельная № 97	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
31	Котельная № 101	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
32	Котельная № 102	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
33	Котельная № 103	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
34	Котельная № 110	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
35	Котельная № 112	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
36	Котельная № 114	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
37	Котельная № 118	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
38	Котельная № 122	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
39	Котельная № 123	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
40	Котельная № 141	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
41	Котельная № 163	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
Котельные ОАО «СКЭК»					
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь	—	уголь	—
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь	—	уголь	—
44	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь	—	уголь	—
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»					
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия

46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»					
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные					
61	Водогрейная газовая котельная	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	природный газ	—	природный газ	—
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
66	ООО "Кузбасский скарабей"	природный газ	—	природный газ	—
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	природный газ	—	природный газ	—
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	природный газ	—	природный газ	—
69	ООО ПО "Токем"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	—	—	—	—

71	ПАО «Кокс». Парокотельная завода	коксовый газ	—	коксовый газ	—
72	ПАО «Кокс». Узел сжигания КФС	коксовый газ	—	коксовый газ	—
73	ПАО «Кокс». Парокотельная КЭС	коксовый газ	—	коксовый газ	—
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	природный газ	—	природный газ	—
75	ООО "Химпром"	коксовый газ	природный газ	коксовый газ	природный газ
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	природный газ	—	природный газ	—
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	природный газ	—	природный газ	—
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	природный газ	—	природный газ	—
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясоком-бинат»	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
80	ОАО "ЗЖБИ"	природный газ	—	природный газ	—
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Авто-база	природный газ	—	природный газ	—
82	ОАО "КОРМЗ"	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
83	ОАО "КДВ Кемерово"	природный газ	—	природный газ	—
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
85	Компания "КМПК"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
87	ООО "Сибтехсервис-1"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
88	Котельная № 1	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	уголь	—	уголь	—
90	Котельная ОСК-1	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
91	Котельная НФС-1	уголь	—	уголь	—
92	Котельная НФС-2	природный газ	уголь	природный газ	уголь
93	Котельная ПЦС	уголь	—	уголь	—
94	Котельная ОСК-2	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	уголь	—	уголь	—
96	ЦТП в квартале №11	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	природный газ	—	природный газ	—
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	природный газ	—	природный газ	—

100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	природный газ	—	природный газ	—
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
102	Муниципальная котельная № 67	природный газ	—	природный газ	—
103	Муниципальная котельная № 68	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

* – данные не предоставлены

Таблица 8-7 – Общий топливный баланс по городу

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6573,8	6003,3	5555,6	5561	5562,1	5570,9	6404,3	6456,6	6563,9	6668	6703	6757,2	6836,1	6917,8	6965,8	7014,3
в горячей воде	тыс. Гкал	5406,3	5003,8	4592,1	4597,5	4598,6	4607,4	5440,8	5493,1	5600,4	5704,5	5739,5	5793,7	5872,6	5954,3	6002,3	6050,8
в паре	тыс. Гкал	1167,5	999,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	205,4	174,7	179,4	184,8	185,9	186,6	187,2	188,5	191,8	193	194,3	195,4	198	199,1	200,1	201,2
в горячей воде	тыс. Гкал	113,5	82,23	86,92	92,32	93,37	94,1	94,69	95,98	99,27	100,5	101,8	102,9	105,5	106,6	107,6	108,7
в паре	тыс. Гкал	91,9	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	6368,4	5828,6	5376,2	5376,2	5376,2	5384,3	6217,1	6268,1	6372,1	6475	6508,7	6561,8	6638,1	6718,7	6765,7	6813,1
в горячей воде	тыс. Гкал	5292,8	4921,6	4505,2	4505,2	4505,2	4513,3	5346,1	5397,1	5501,1	5604	5637,7	5690,8	5767,1	5847,7	5894,7	5942,1
в паре	тыс. Гкал	1075,6	907	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5267,2	4640,1	4451,5	4452,5	4448,4	4469,2	5297,6	5333	5412,6	5504,5	5527,2	5571,5	5627,8	5699,5	5737,7	5775,9
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. $т_{у.т}$	955,6	960,7	867,7	867,7	867,7	869	1002,1	1010,3	1027,3	1044,1	1049,6	1058,1	1070,6	1083,9	1091,4	1099,1
природный газ	тыс. $т_{у.т}$	59,41	54,23	23,8	23,8	23,8	25,06	26,03	26,09	26,18	26,28	26,19	26,24	26,31	26,38	26,43	26,49
сжиженный газ	тыс. $т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. $т_{у.т}$	845,6	872,4	801,3	801,4	801,6	802,1	925,7	933,5	949,4	965,1	970,5	978,5	990,2	1002,5	1009,5	1016,6
мазут	тыс. $т_{у.т}$	0,2498	1,001	0,2615	0,2626	0,2636	0,2656	0,2901	0,2933	0,298	0,3024	0,3048	0,3077	0,3114	0,3151	0,3167	0,3182
дизельное топливо	тыс. $т_{у.т}$	0,0044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия*	тыс. $т_{у.т}$	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
коксовый газ	тыс. $т_{у.т}$	50,23	33,11	42,31	42,1	41,97	41,52	50,04	50,34	51,39	52,42	52,61	53,02	53,75	54,55	55,03	55,55
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. $м^3$	49,68	45,34	19,89	19,89	19,89	20,94	21,75	21,8	21,88	21,96	21,89	21,94	22	22,06	22,09	22,14
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	1208,5	1238,4	1137,9	1138,1	1138,4	1139,1	1313,4	1324,6	1347,2	1369,5	1377,2	1388,7	1405,3	1423	1432,8	1442,9
мазут	тыс. т	0,1095	0,6416	0,1146	0,1151	0,1155	0,1164	0,1271	0,1285	0,1306	0,1325	0,1335	0,1348	0,1364	0,1381	0,1387	0,1394
дизельное топливо	тыс. т	0,0029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	204,2	209,6	209,6	209,6	209,6	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
прочие виды топлива**	тыс. т	87,92	57,95	74,01	73,69	73,41	72,69	87,59	88,16	89,91	91,75	92,06	92,78	94,05	95,43	96,33	97,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг$_{у.т}$/Гкал	145,36	160,03	156,18	156,03	156,00	155,99	156,47	156,48	156,51	156,58	156,59	156,59	156,61	156,68	156,68	156,69
УРУТ на отпуск в сеть	кг$_{у.т}$/Гкал	150,05	164,83	161,40	161,40	161,40	161,40	161,18	161,18	161,22	161,25	161,26	161,25	161,28	161,33	161,31	161,32
УРУТ на полезный отпуск	кг$_{у.т}$/Гкал	181,42	207,04	194,92	194,88	195,06	194,44	189,16	189,44	189,80	189,68	189,90	189,91	190,23	190,17	190,22	190,29
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$т_{у.т}$/ч	284,9	307,5	312,5	326,3	329,1	331,1	332,5	336,6	344	347,1	350,3	352,8	358,8	361,3	363,8	366,5
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$т_{у.т}$/ч	30,03	32,43	33,24	34,71	34,96	35,19	35,33	35,76	36,55	36,88	37,21	37,46	38,1	38,37	38,64	38,91
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$т_{у.т}$/ч	33,01	35,5	36,05	37,6	37,93	38,16	38,31	38,78	39,61	39,96	40,31	40,59	41,25	41,54	41,83	42,12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. $т_{у.т}$	746,1	750,3	675,6	675,6	675,6	676,7	781,9	788,2	801,6	814,7	819	825,7	835,5	846	851,8	857,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. $т_{у.т}$	99,43	100,1	92,07	92,07	92,07	92,12	105,2	106,1	107,9	109,7	110,2	111,1	112,4	113,9	114,7	115,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. $т_{у.т}$	110,2	110,5	100,1	100,1	100,1	100,2	115	115,9	117,8	119,7	120,4	121,3	122,7	124,2	125	125,9

* – для электрокотельной № 60 топливный эквивалент был определен на основании Постановления Госкомстата РФ от 23.06.1999 № 46 «Об утверждении "Методологических положений по расчету топливно-

энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой"» (1 тыс. кВт·ч = 0,3445 т у.т.).

** – коксовый газ.

9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

Стоимости мероприятий схемы теплоснабжения в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» и Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения определены в ценах на дату реализации.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения в г. Кемерово на период 2020-2034 гг. (на источниках и тепловых сетях без учета мероприятий по переводе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые) составляют 8 008,68 млн. руб. (без НДС на дату реализации), в том числе по организациям представлено в таблице 9-1.

Таблица 9-1 – Сводная стоимость мероприятий в г. Кемерово по организациям, млн. руб. без НДС

Наименование компании	Всего	На тепловых сетях	На тепловых источниках
АО «Кемеровская генерация»	64,50		64,50
АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	76,33		76,33
Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	7 633,60	7 633,60	
АО «Теплоэнерго»	10,04	10,04	
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	224,23	68,17	156,06
ВСЕГО	**8 008,68**	**7 711,80**	**296,88**

На рисунке 9-1 приведено распределение инвестиций в системы теплоснабжения г. Кемерово на период до 2034 г. в разрезе теплоснабжающих организаций с учетом мероприятий по переводе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые. На рисунке 9-2 для теплоснабжающих организаций г. Кемерово показано распределение инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения по основным группам мероприятий. На рисунке 9-3 приведена динамика инвестиций по расчетный срок Схемы теплоснабжения с учетом мероприятий по переводе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые.

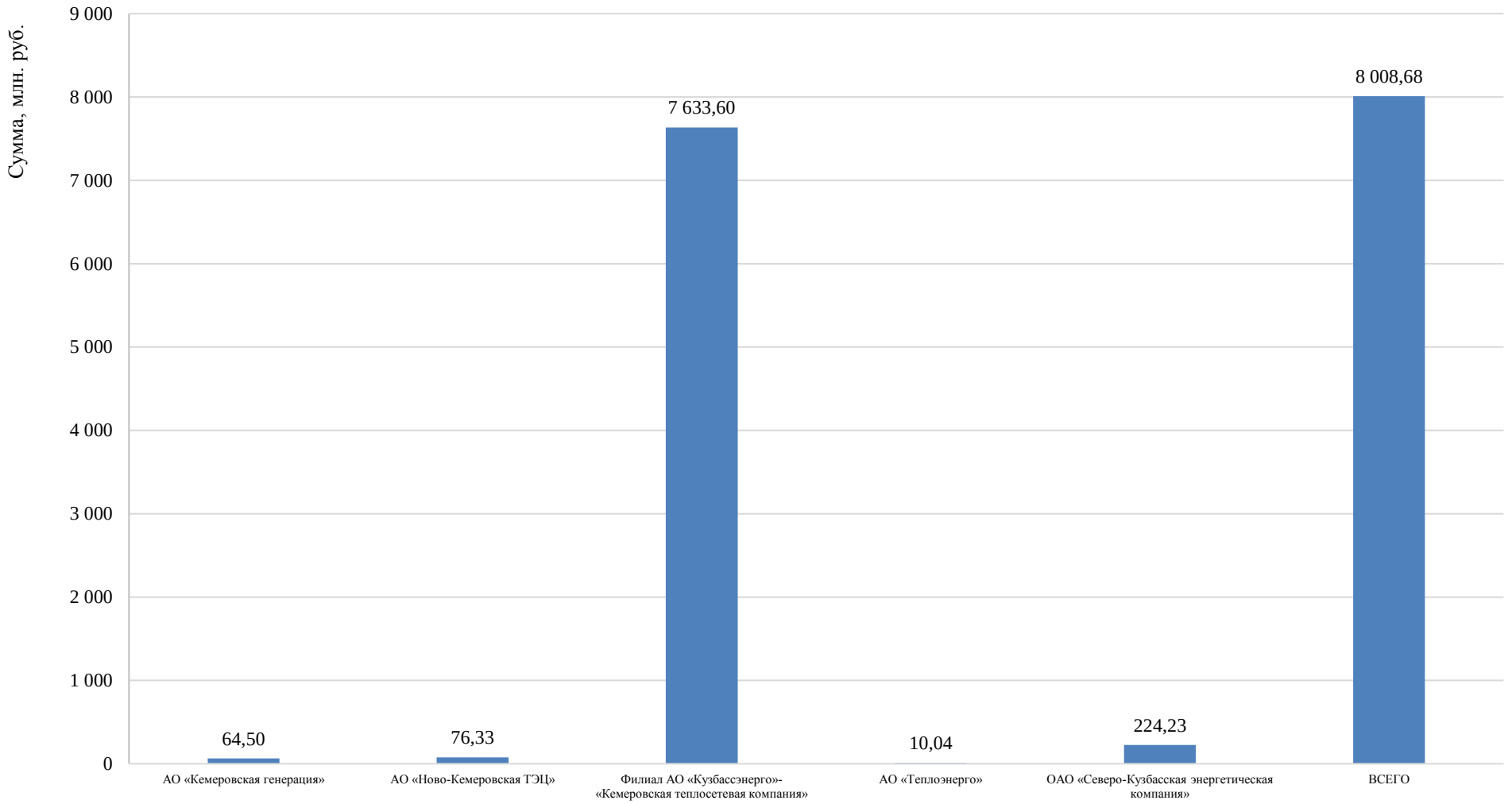


Рисунок 9-1 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения г. Кемерово на период до 2034 г. (в ценах на дату реализации, без НДС)

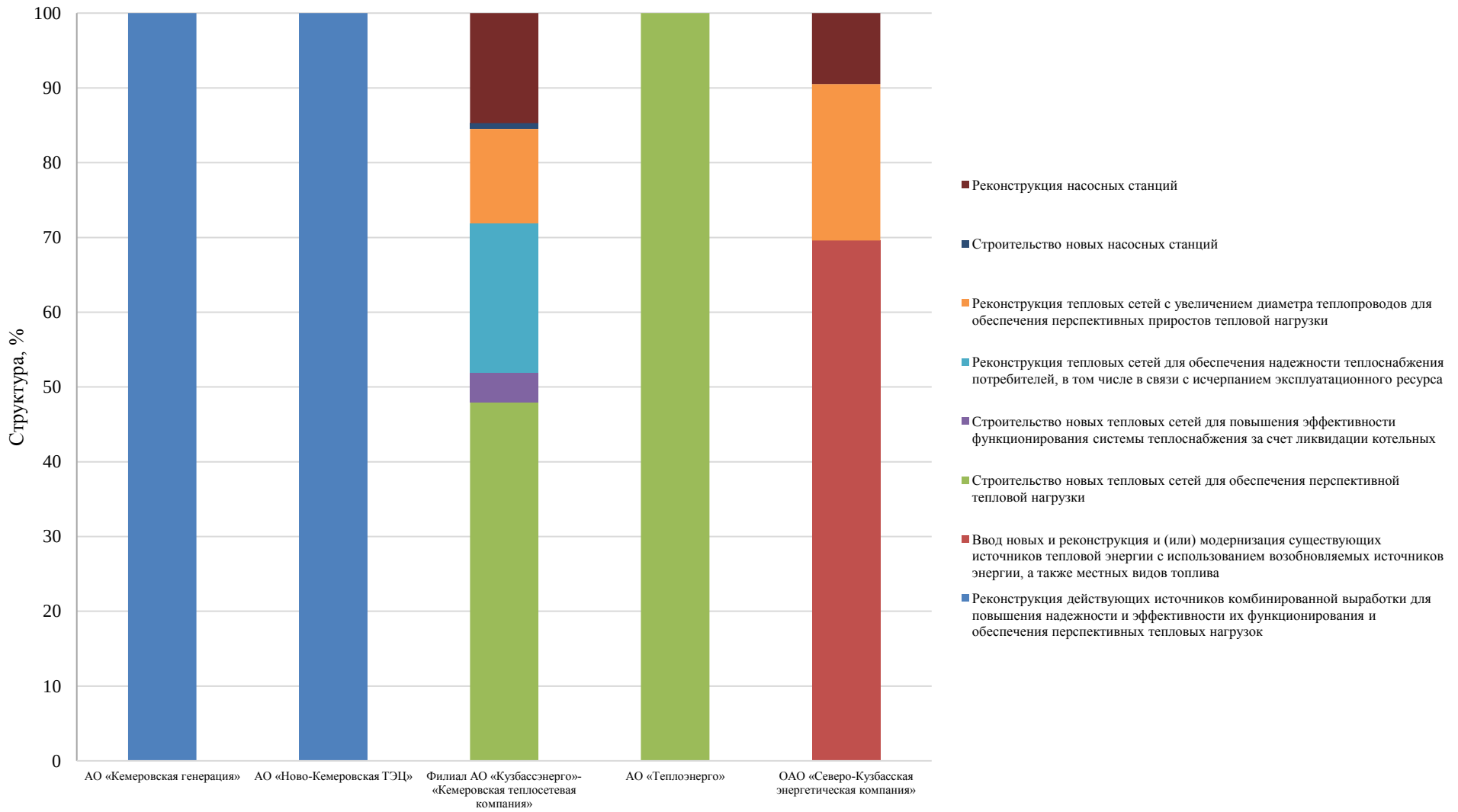


Рисунок 9-2 – Распределение инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение г. Кемерово на период до 2034 г. по основным группам мероприятий

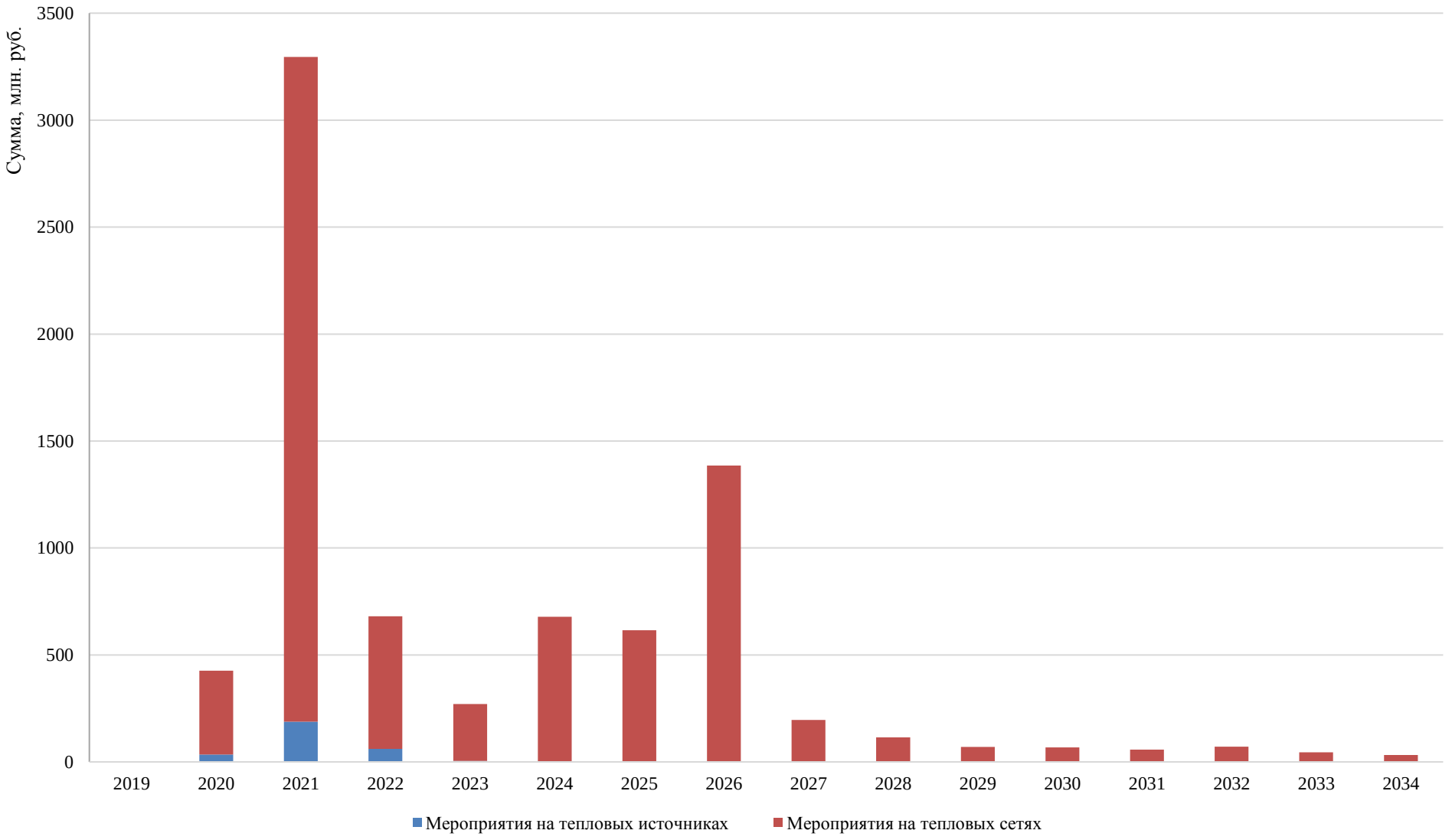


Рисунок 9-3 – Динамика инвестиций в г. Кемерово на период до 2034 г. (по годам)

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития Схемы теплоснабжения г. Кемерово определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Стоимость проектов нового строительства, реконструкции и перевооружения источников централизованного теплоснабжения по группам проектов приведена в таблицах ниже.

Объем инвестиций, предусмотренных на тепловых источниках г. Кемерово, составляет 198,19 млн. руб. без НДС, в ценах на дату реализации мероприятий. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии по годам реализации в разрезе ТСО приведены в таблице 9-2.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций в части мероприятий на тепловых сетях, насосных станциях и тепловых пунктах без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, информация о которых приведена в следующих разделах.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения. Все затраты, реализация которых намечена на период 2019-2033 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (таблица 9-3).

Таблица 9-2 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на 2020 – 2034гг.

Наименование компании	ВСЕГО	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
АО «Кемеровская генерация»	64,50	0,00	0,00	64,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	76,33	0,00	0,00	76,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Теплоэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	156,06	0,00	34,82	47,07	60,49	5,08	3,15	3,15	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	296,88	0,00	34,82	187,90	60,49	5,08	3,15	3,15	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9-3 – Инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Кемерово на 2020 – 2034гг.

Наименование компании	ВСЕГО	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	7 633,60	0,00	390,82	3 042,75	607,35	266,03	674,83	612,35	1 383,49	196,15	115,00	69,89	68,07	58,03	71,70	44,76	32,37
АО «Теплоэнерго»	10,04	0,00	0,81	8,60	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	68,17	0,00	0,00	55,66	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	7 711,80	0,00	391,63	3 107,01	620,49	266,03	674,83	612,35	1 383,49	196,15	115,00	69,89	68,07	58,03	71,70	44,76	32,37

Объем инвестиций, предусмотренных на тепловых сетях г. Кемерово, составляет 8 008,68 млн. руб. без НДС, в ценах на дату реализации мероприятий. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Кемерово на 2020-2034 гг. в разрезе теплоснабжающих организаций приведены в таблице 9-3.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

За счет подключения перспективных потребителей суммарная тепловая нагрузка на конец 2033 года увеличится на 543,96 Гкал/ч. При этом 476,68 Гкал/ч будет покрываться от систем централизованного теплоснабжения на базе источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. В рамках рассматриваемой модели схемы теплоснабжения обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией потребует увеличение расхода теплоносителя. Для определения финансовых потребностей и мероприятий, направленных на изменение гидравлического режима работы системы теплоснабжения ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово, на основе электронной модели схемы теплоснабжения был сформирован перспективный расчетный режим (таблица 9-4). Перспективные параметры теплоносителя по тепломагистралям направлены на соответствующие станции для получения подтверждения возможностей существующего теплосетевого и теплоэнергетического оборудования обеспечить возникающие потребности. При этом из всех тепломагистралей требуемый прирост напора отмечен только на ТМ4 КемТЭЦ на 45 м вод. ст.

Таблица 9-4 – Расчетное изменение расхода и давление теплоносителя по тепломагистралям на источниках теплоснабжения г. Кемерово

Станция	Тепломагистраль	Расход в подающем трубопроводе, т/ч	Расход в обратном трубопроводе, т/ч	Давление в подающем трубопроводе, м вод. ст.	Давление в обратном трубопроводе, м вод. ст.
КемГРЭС	**2019**				
	ТМ-1 (БУ-2)	1325,2	1272,8	88	29
	ТМ-2(БУ-1)	1623,9	1296,0	87	32
	ТМ-3(БУ-3)	2863,9	2125,3	120	25
	ТМ-4(БУ-4)	3339,2	3673,4	120	32
	2033				
	ТМ-1 (БУ-2)	1638,3	1700,5	88	29
	ТМ-2(БУ-1)	1625,3	-1443,3	87	32
	ТМ-3(БУ-3)	3130,1	-2493,3	120	25
	ТМ-4(БУ-4)	4778,6	-5316,0	120	32
НКТЭЦ	**2019**				

	БУ-4	1659,3	1748,0	131	37
	БУ-5,6	3481,7	3210,6	132	38
	2033				
	БУ-4	1722,9	1810,5	129	37
	БУ-5,6	3500,0	3360,5	131	38
КемТЭЦ	**2019**				
	ТМ-2	1713,4	1916,4	88	25
	ТМ-3	769,3	695,9	88	25
	ТМ-4	944,0	1220,5	112	25
	2033				
	ТМ-2	976,9	1084,6	88	25
	ТМ-3	775,5	643,4	88	25
	ТМ-4	2091,1	1980,3	158	26

На основании предоставленных заключений следует, что действующее насосное оборудование КемГРЭС способно в полной мере обеспечить перспективный расход теплоносителя без дополнительных финансовых затрат (от КемТЭЦ и НКТЭЦ заключения не получены). Т.о. разработка мероприятий в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуется.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС.

Объем инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, предусмотренных на тепловых сетях г. Кемерово, составляет 1386,75 млн. руб. без НДС, в ценах на дату реализации мероприятий. Распределение инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в разрезе групп проектов приведено в таблице 9-5.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Предлагаемые мероприятия в рамках актуализации схемы теплоснабжения г. Кемерово на 2020-2033 гг. не предполагают инвестиционных затрат, и направлены на поддержание и обеспечение надежного теплоснабжения города. Основной ожидаемый эффект от реализации мероприятий носит не экономический, а технический и социальный характер.

10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

В соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, изменение границ зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2021 г., произведено упорядочивание перечня изолированных зон теплоснабжения, в разрезе эксплуатируемых организаций, в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

1) Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплосетевым организациям.

2) Встроенно-пристроенные котельные ООО «УК «Лесная поляна» исключены из зон централизованного теплоснабжения

3) Котельные №№ 6, 7, 8 вследствие окончания 5-летнего периода с момента ввода в эксплуатацию, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № ФЗ-115 «О концессионных соглашениях» переданы АО «Теплоэнерго» по концессионному соглашению, в связи с чем котельная № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6) выделена в отельную зону ЕТО № 06.

4) С 2019 г. АО «Теплоэнерго» передано в аренду три муниципальные котельные:

– котельная № 9 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4);

– котельная № 11 (г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна);

– котельная № 14 (г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а).

Всем котельным присвоены кода систем теплоснабжения СЦТ-47, СЦТ-48 и СЦТ-49 соответственно, и на их основе сформирована новая зона ЕТО № 11.

5) ООО «ЭТС-Ресурс» изменено название котельной № 0717/001 на котельная № 1.

6) В связи с выводом из эксплуатации в 2018 г. существующего неэффективного источника тепловой энергии – котельной № 61, с переключением потребителей к блочно-модульной котельной №91 (г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5), соответствующий код системы теплоснабжения СЦТ-37 перешел к новой блочно-модульной котельной № 91.

7) В 2018 г. котельная ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва» передана в КУМИ г. Кемерово. В связи со сменой собственника название котельной изменено на «Водогрейная газовая котельная», расположенная по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 с сохранением ранее присвоенного кода системы теплоснабжения СЦТ-60 и зоны ЕТО № 10.

8) Согласно актам от 27.01.2020 г. и 10.02.2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской

ТЭЦ. С даты переключения функции единой теплоснабжающей организацией в зонах СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 выполняет АО «Кемеровская генерация».

9) С 2019 г. в состав парка котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» добавлена автоматическая блочно-модульная газо-дизельная водогрейная котельная с установленной тепловой мощностью 7,22 Гкал/ч (г. Кемерово, пр. Михайлова 3/1).

10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденным проектом Схемы теплоснабжения представлен в таблице 10-1.

Таблица 10-1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Код зоны ЕТО	Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Утвержденная ЕТО
01	Кемеровская ГРЭС	СЦТ-1	АО "Кемеровская генерация"
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-1	
02	Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-2	
06	Котельная № 4	СЦТ-6	АО «Теплоэнерго»
03	Котельная № 6	СЦТ-7	АО «Теплоэнерго»
	Котельная № 7	СЦТ-8	
	Котельная № 8	СЦТ-9	
11	Котельная № 9	СЦТ-47	АО «Теплоэнерго»
	Котельная № 11	СЦТ-48	
	Котельная № 14	СЦТ-49	
04	Котельная № 15	СЦТ-12	АО «Теплоэнерго»
	Котельная № 17	СЦТ-13	
	Котельная № 26**	СЦТ-24	
	Котельная № 31	СЦТ-16	
	Котельная № 34	СЦТ-17	
	Котельная № 35***	СЦТ-18	
	Котельная № 38****	СЦТ-19	
	Котельная № 42	СЦТ-33	
	Котельная № 43	СЦТ-23	
	Котельная № 47*****	СЦТ-34	
	Котельная № 56	СЦТ-31	
	Котельная № 60	СЦТ-36	

	Котельная № 91	СЦТ-37	
	Котельная № 65	СЦТ-21	
	Котельная № 66	СЦТ-22	
	Котельная № 92	СЦТ-30	
	Котельная № 96	СЦТ-29	
	Котельная № 97	СЦТ-35	
	Котельная № 101	СЦТ-3	
	Котельная № 102	СЦТ-4	
	Котельная № 103	СЦТ-5	
	Котельная № 110	СЦТ-10	
	Котельная № 112	СЦТ-11	
	Котельная № 114******	СЦТ-25	
	Котельная № 118	СЦТ-14	
	Котельная № 122	СЦТ-26	
	Котельная № 123	СЦТ-27	
	Котельная № 141	СЦТ-32	
	Котельная № 163	СЦТ-28	
05	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	СЦТ-44	ОАО «СКЭК»
	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	СЦТ-45	
	Котельная № 10 ст. Латыши	СЦТ-46	
07	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	СЦТ-58	ООО «Лесная поляна-Плюс»
	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	СЦТ-39	
	Котельная на б-р. Кедровый 2А	СЦТ-40	
	Котельная на пр-т Весенний 7А	СЦТ-41	
10	Водогрейная газовая котельная*	СЦТ-60	
09	Котельная № 1*******	СЦТ-42	ООО «ЭТС-Ресурс»
08	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	СЦТ-59	КАО «Азот»
	КАО «Азот» Технологическая котельная 2		

* – статус ЕТО будет присвоен эксплуатирующей организации, определённой в концессионном соглашении по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ; ** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 26 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-24 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; *** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 35 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-18 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; **** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей

котельной № 38 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-19 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 47 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-34 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ****** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 114 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-25 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ******* – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация».

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Сводная схема границы зон деятельности основных теплоснабжающих организаций по состоянию на 2021 год приведены на рисунке 2-1. Более подробное описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций приведено на рисунках 2-2 – 2-56 Утверждаемой части Схемы теплоснабжения и в разделе 6.2 Главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов.

Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций с указанием наименования организации, которой присваивается статус единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения, сформированный в соответствии с критериями, установленными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, приведен в таблицах 10-1– 10-2.

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

10.3.1. Порядок присвоения статуса ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7-10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

• владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

• размер собственного капитала;

• способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основа-

нии источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808. В соответствии с п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

• заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

• заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

• заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

10.3.4. Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

Установленные границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

• подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

• технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, возможны следующие варианты изменения границ зон деятельности ЕТО:

• расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;

• расширение зоны деятельности при объединении нескольких систем теплоснабжения (нескольких зон действия теплоисточников, не связанных между собой на момент утверждения границ зон деятельности ЕТО);

• сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);

• образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;

• образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;

• утрата статуса ЕТО по основаниям, приведенным в правилах организации теплоснабжения.

В соответствии с указанными пунктами постановлений Правительства РФ в утвержденной схеме теплоснабжения города Кемерово были разработаны:

• реестр зон действия всех существующих (на базовый период разработки схемы теплоснабжения) изолированных (технологически не связанных) систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Кемерово;

• реестр зон действия перспективных изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе действующих и перспективных (предлагаемых к строительству) источников тепловой энергии;

• реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций, определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения г. Кемерово (таблица 10-1).

10.3.5. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Определение ЕТО в зоне № 01

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-1 выполняет АО «Кемеровская генерация», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 02

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-2 выполняет АО «Кемеровская генерация», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 03

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-7, СЦТ-8 и СЦТ-9 выполняет АО «Теплоэнерго». Из зоны ЕТО № 03 исключена система теплоснабжения СЦТ-6, образо-ванная на базе котельной № 4. Присвоение статуса ЕТО прочим организациям в указан-ных системах теплоснабжения неправомерно, ввиду отсутствия эксплуатационной ответ-ственности по источникам теплоснабжения и тепловым сетям.

Определение ЕТО в зоне № 04

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-3, СЦТ-4, СЦТ-5, СЦТ-10, СЦТ-11, СЦТ-12, СЦТ-13, СЦТ-14, СЦТ-16, СЦТ-17, СЦТ-18, СЦТ-19, СЦТ-21, СЦТ-22, СЦТ-23, СЦТ-24, СЦТ-25, СЦТ-26, СЦТ-27, СЦТ-28, СЦТ-29, СЦТ-30, СЦТ-31, СЦТ-32, СЦТ-33, СЦТ-34, СЦТ-35, СЦТ-36, СЦТ-37 выполняет АО «Теплоэнерго». В зоне СЦТ-37 в связи с выводом из эксплуатации в 2018 г. существующего неэффективного источника тепловой энергии – котельной № 61, произошло переключение потребителей к блочно-модульной котельной №91 (г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5), соответствующий код системы теплоснабжения СЦТ-37 перешел к новой блочно-модульной котельной № 91.

После выполнения мероприятий по переключению потребителей следующих котельных на источники комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в нижеперечисленных зонах статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская Генерация»:

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Присвоение статуса ЕТО прочим организациям в указанных системах теплоснабжения неправомерно, ввиду отсутствия эксплуатационной ответственности по источникам теплоснабжения и тепловым сетям.

Определение ЕТО в зоне № 05

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-44, СЦТ-45 и СЦТ-46 выполняет ОАО «СКЭК», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 06

В зону деятельности ЕТО № 06 предлагается включить систем теплоснабжения СЦТ-6, образованную на базе котельной № 4. Источники тепловой энергии и тепловые сети находятся в эксплуатации у АО «Теплоэнерго».

Определение ЕТО в зоне № 07

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-39, СЦТ-40, СЦТ-41 и СЦТ-58 выполняет ООО «Лесная поляна-Плюс», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 08

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-59 выполняет КАО «Азот», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 09

До выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация».

Определение ЕТО в зоне № 10

В зону деятельности ЕТО № 10 предлагается включить систему теплоснабжения СЦТ-60. В связи с передачей в настоящее время данной котельной и тепловых сетей в муниципальную собственность, с последующим определением эксплуатирующей организации по концессионному соглашению, предлагается определить ЕТО по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Определение ЕТО в зоне № 11

В зону деятельности ЕТО № 11 предлагается включить следующие системы теплоснабжения: котельные №№ 9 (СЦТ-47), 11 (СЦТ-48), 14 (СЦТ-49) и тепловые сети, находящиеся в эксплуатации у АО «Теплоэнерго».

Реестр технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения, с указанием наименования организации, которым присвоен статус единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения, сформированный в соответствии с критериями, установленными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, приведен в таблице 10-2.

Таблица 10-2 – Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Кемеровского городского округа

Код зоны ЕТО	Код системы теплоснабжения	Источники теплоснабжения							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
		Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Ёмкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
01	СЦТ-1	Кемеровская ГРЭС	1130	ООО "СГК"	Да	Собственность	706 760	Заявка не подавалась	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Да	45918,17	—	2 411 000	Заявка не подавалась	АО "Кемеровская генерация"	п. 8
									ООО "Теплоснаб"	Да	—	Собственность	—	Заявка не подавалась		
									АО "Теплоэнерго"	Да	—	Собственность	584 462	Заявка не подавалась		
		Ново-Кемеровская ТЭЦ	832,5	АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"	Да	Собственность	706 760	Заявка не подавалась	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Да	49691,51	Собственность / аренда	2 411 000	Заявка не подавалась		
									ООО "Теплоснаб"	Да	—	Собственность	10	Заявка не подавалась		
02	СЦТ-2	Кемеровская ТЭЦ	400	ООО "СГК"	Да	Собственность	706 760	Подана заявка	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Да	10846,58	Собственность / аренда	200 000	Заявка не подавалась	АО "Кемеровская генерация"	п. 8
									ООО "Теплоснаб"	Да	—	Собственность	10,00	Заявка не подавалась		
									АО "Теплоэнерго"	Да	807,95	Собственность / аренда	584 462	Заявка не подавалась		
03	СЦТ-7	Котельная № 6	1,496	АО "Теплоэнерго"	Да	Концессия	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	5,10	Концессия	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	п. 6
	СЦТ-8	Котельная № 7	0,533	АО "Теплоэнерго"	Да	Концессия	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	2,84	Концессия	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-9	Котельная № 8	0,516	АО "Теплоэнерго"	Да	Концессия	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	1,59	Концессия	584 462	Подана заявка		
04	СЦТ-3	Котельная № 101	3,827	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	11,00	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	п. 6

Код зоны ЕТО	Код системы теплоснабжения	Источники теплоснабжения							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
		Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Ёмкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	СЦТ-4	Котельная № 102	0,413	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	1,96	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-5	Котельная № 103	0,86	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	9,38	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-10	Котельная № 110	0,18	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	0,84	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-11	Котельная № 112	1,376	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	14,51	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-12	Котельная № 15	0,6	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	1,75	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-13	Котельная № 17	0,86	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	2,53	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-14	Котельная № 118	3,182	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	25,15	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-37	Котельная № 91	0,156	АО "Тепло-энерго"	Да	Собствен-ность	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	1,19	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-16	Котельная № 31	2,752	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	27,64	Собствен-ность / аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-17	Котельная № 34	0,621	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	1,03	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-18***	Котельная № 35	8.298	АО "Тепло-энерго"	Да	Собствен-ность	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	119,46	Собствен-ность / аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-19****	Котельная № 38	4,263	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	13,48	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-36	Котельная № 60	0,062	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	0,23	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-21	Котельная № 65	1,587	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	2,16	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-22	Котельная № 66	0,53	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	0,33	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-23	Котельная № 43	0,74	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	1,94	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-24**	Котельная № 26	5,16	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	40,94	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-25******	Котельная № 114	12,123	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	4,12	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-26	Котельная № 122	0,43	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	1,50	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-27	Котельная № 123	12,73	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	160,84	Аренда	584 462	Подана заявка		

Код зоны ЕТО	Код системы теплоснабжения	Источники теплоснабжения							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
		Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Ёмкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	СЦТ-28	Котельная № 163	0,722	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	2,50	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-29	Котельная № 96	1,788	АО "Теплоэнерго"	Да	Собственность	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	34,387	Собственность / аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-30	Котельная № 92	1,41	АО "Теплоэнерго"	Да	Собственность	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	14,99	Собственность / аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-31	Котельная № 56	0,4	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Нет	0,06	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-32	Котельная № 141	0,11	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	0,48	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-33	Котельная № 42	0,327	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	1,68	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-34*****	Котельная № 47	0,36	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	0,00	—	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-35	Котельная № 97	0,86	АО "Теплоэнерго"	Да	Собственность	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	16,87	Собственность / аренда	584 462	Подана заявка		
05	СЦТ-44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	80	ОАО "СКЭК"	Да	Концессия	381 055	Заявка не подавалась	ОАО "СКЭК"	Да	1116,121	Концессия	381 055	Подана заявка	ОАО "СКЭК"	п. 6
	СЦТ-45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	8,95	ОАО "СКЭК"	Да	Концессия	381 055	Заявка не подавалась	ОАО "СКЭК"	Да	105,202	Концессия	381 055	Подана заявка		
	СЦТ-46	Котельная № 10 ст. Латыши	1,2	ОАО "СКЭК"	Да	Концессия	381 055	Заявка не подавалась	ОАО "СКЭК"	Да	4,844	Концессия	381 055	Подана заявка		
06	СЦТ-6	Котельная № 4	0,327	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	0,64	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	п. 6
07	СЦТ-58	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	6,364	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	Аренда	10	Подана заявка	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	55,237	Аренда	10	Подана заявка	ООО "Лесная поляна-Плюс"	п. 6
	СЦТ-39	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	19,87	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	Аренда	10	Заявка не подавалась	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	194,276	Аренда	10	Заявка не подавалась		п. 11
	СЦТ-40	Котельная на б-р. Кедровый 2А	6,364	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	Аренда	10	Заявка не подавалась	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	68,220	Аренда	10	Заявка не подавалась		п. 11
	СЦТ-41	Котельная на	3,182	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	Аренда	10	Заявка не	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	26,770	Аренда	10	Заявка не		п. 11

Код зоны ЕТО	Код системы теплоснабжения	Источники теплоснабжения							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
		Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Ёмкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
		пр-т Весенний 7А						подавалась						подавалась		
08	СЦТ-59	Котельные КАО "АЗОТ"	114	Кемеровское АО "АЗОТ"	Да	Собственность	2 229 760	Заявка не подавалась	Кемеровское АО "АЗОТ"	Да	—	Собственность	2 229 760	Заявка не подавалась	Кемеровское АО "АЗОТ"	п. 11
09	СЦТ-42*******	Котельная № 1	14,45	ООО "ЭТС-Ресурс"	Да	Собственность	10	Заявка не подавалась	ООО "ЭТС-Ресурс"	Да	1,11	Собственность	10	Заявка не подавалась	ООО "ЭТС-Ресурс"	п. 11
10	СЦТ-60 (резерв)*	Водогрейная газовая котельная	7,909	КУМИ г. Кемерово	Да	Собственность	—	Заявка не подавалась	КУМИ г. Кемерово	Да	29,20	Собственность	—	Заявка не подавалась	—	п. 11
11	СЦТ-47	Котельная № 9	0,722	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	1,42	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	п. 6
	СЦТ-48	Котельная № 11	3,81	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	11,62	Аренда	584 462	Подана заявка		
	СЦТ-49	Котельная № 14	1,41	АО "Теплоэнерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Теплоэнерго"	Да	5,45	Аренда	584 462	Подана заявка		

* – статус ЕТО будет присвоен эксплуатирующей организации, определённой в концессионном соглашении по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ; ** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 26 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-24 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; *** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 35 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-18 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; **** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 38 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-19 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 47 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-34 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ****** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 114 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-25 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ******* – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После переключения потребителей в течении 2022 года статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация».

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Заявку на присвоение статуса Единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности в рамках текущей актуализации подало только АО «Теплоэнерго» (заявка № 1127 от 10.06.2019 г.). Копия заявки представлена в разделе 5 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью. Более подробнее критерии определения ЕТО рассмотрены в разделе 10.3.2 Утверждаемой части Схемы теплоснабжения и разделе 4.2 Главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа представлен в таблице 10-3.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Таблица 10-3 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Кемеровского городского округа

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатация	собственник	эксплуатация	
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»							
Кемеровская ГРЭС	СЦТ-1	г. Кемерово, ул. Станционная, 17	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб»	да
Ново-Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-1	г. Кемерово, ул. Грузовая, 1Б	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», АО «Теплоэнерго», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», АО «Теплоэнерго», ООО «Теплоснаб»	да
Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-2	г. Кемерово, ул. Кировская, д.1	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», АО «Теплоэнерго», ООО «Теплоснаб»	да
Котельные АО «Теплоэнерго»							
Котельная № 4	СЦТ-6	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 7	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 6	СЦТ-7	г. Кемерово, ул. Щегловская, 2	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 7	СЦТ-8	г. Кемерово, ул. Щегловская, 30	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 8	СЦТ-9	г. Кемерово, Осенний	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатация	собственник	эксплуатация	
		бульвар, 4а					
Котельная № 9	СЦТ-47	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 11	СЦТ-48	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 14	СЦТ-49	г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 15	СЦТ-12	г. Кемерово, Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 17	СЦТ-13	г. Кемерово, Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 26	СЦТ-24	г. Кемерово, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	ХК СДС-Энерго	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 27*	СЦТ-15	г. Кемерово, Сосновый бульвар, 12	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго», ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 31	СЦТ-16	г. Кемерово, ул. Вахрушева, 6	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 34	СЦТ-17	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 35	СЦТ-18	г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго», ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 38	СЦТ-19	г. Кемерово, ул. Авроры, 16	КУМИ Кемеровского района	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатация	собственник	эксплуатация	
Котельная № 42	СЦТ-33	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	ООО «СибэК» / КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 43	СЦТ-23	г. Кемерово, Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 45*	СЦТ-20	г. Кемерово, ул. Терешковой, 8	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго», ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 47	СЦТ-34	г. Кемерово, ул. Бийская, 37	КУМИ г. Кемеров»	АО «Теплоэнерго»	—	—	да
Котельная № 56	СЦТ-31	г. Кемерово, Западнее жилого дома № 23 по ул. Пригородная	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 60	СЦТ-36	г. Кемерово, ул. Муромцева, 2в	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 91	СЦТ-37	г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 65	СЦТ-21	г. Кемерово, ул. Греческая деревня, 157б	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 66	СЦТ-22	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 275 по ул. Греческая деревня	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 92	СЦТ-30	г. Кемерово, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 96	СЦТ-29	г. Кемерово, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатация	собственник	эксплуатация	
Котельная № 97	СЦТ-35	г. Кемерово, пер. Центральный, 17	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 101	СЦТ-3	г. Кемерово, ул. Шахтерская, 3а	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 102	СЦТ-4	г. Кемерово, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 103	СЦТ-5	г. Кемерово, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 110	СЦТ-10	г. Кемерово, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 112	СЦТ-11	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 114	СЦТ-25	г. Кемерово, б-р Строителей, 65б	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 118	СЦТ-14	г. Кемерово, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 122	СЦТ-26	г. Кемерово, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 123	СЦТ-27	г. Кемерово, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 141	СЦТ-32	г. Кемерово, Северо-	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатация	собственник	эксплуатация	
		западнее здания № 42/9 по ул. Зейская			ООО «СибэК»		
Котельная № 163	СЦТ-28	г. Кемерово, ул. Энтузиастов, 1а	ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибэК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельные ОАО «СКЭК»							
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	СЦТ-44	г. Кемерово, ж.р. Кедровка, ул. Северная 1а	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	СЦТ-45	г. Кемерово, Промышленовский, пер. 1-ый Варяжский 4а	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельная № 10 ст. Латыши	СЦТ-46	г. Кемерово, ст. Новые Латыши	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»							
Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	СЦТ-58	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, 150 метров юго-восточнее пересечения ул. Академическая и ул. Уютная	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	СЦТ-39	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №3	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная на б-р. Кедровый 2А	СЦТ-40	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №2, б-р. Кедровый 2А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная на пр-т Весенний 7А	СЦТ-41	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №1, пр-т Весенний 7А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатация	собственник	эксплуатация	
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные							
Водогрейная газовая котельная	СЦТ-60	г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260	КУМИ г. Кемерово	—	КУМИ г. Кемерово	—	да
Котельная № 1	СЦТ-42	Кемеровский городской округ, г. Кемерово, СНТ «Вишенка», кадастровый № 42:24:0101057:758	ООО «ЭТС-Ресурс»	АО «Теплоэнерго»	ООО «ЭТС-Ресурс»	АО «Теплоэнерго»	нет
КАО «Азот» Технологическая котельная 1	СЦТ-59	г. Кемерово, ул. Грузовая, стр.1 КАО «Азот» Технологическая котельная 1	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	да
КАО «Азот» Технологическая котельная 2		г. Кемерово, ул. Грузовая, стр.1 КАО «Азот» Технологическая котельная 2	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	да

* – В соответствии с актами от 27.01.2020 г. и 10.02.2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. С даты переключения, функции единой теплоснабжающей организацией в зонах СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 выполняет АО «Кемеровская генерация». Потребители систем теплоснабжения зон с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 включаются в зону СЦТ-2, непосредственно сами зоны с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 исключаются из реестра систем теплоснабжения.

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

11.1. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой нагрузки, с учетом реализации предложенных в Главах 7 и 8 мероприятий, подробно рассмотрены в Главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей».

При описании перераспределения нагрузок источников тепловой энергии целесообразно, в соответствии с наиболее значительными мероприятиями по строительству источников и тепловых сетей, выделить этап 2022 г. После перераспределения нагрузок между котельными АО «Теплоэнерго» и источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергий в 2020 году – дальнейшее изменение зон теплоснабжения связано с ростом нагрузок в самих зонах и не предполагает перераспределения между источниками.

Основными источниками теплоснабжения во всем рассматриваемом периоде являются ТЭЦ и ГРЭС ООО «СГК», на которые в 2019 году приходится 85,6% всей присоединенной нагрузки в горячей воде. К 2033 году этот показатель увеличится и составит 89,4%.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки предполагает во всем рассматриваемом периоде максимально возможную загрузку источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Как видно Главы 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Обосновывающих материалов, на всем протяжении действия Схемы теплоснабжения, на источниках теплоснабжения не наблюдается критический дефицит тепловой мощности.

Проблемы отсутствия технической возможности подключения перспективных нагрузок могут быть связаны с недостаточной пропускной способностью тепловых сетей и решаются за счет мероприятий на них.

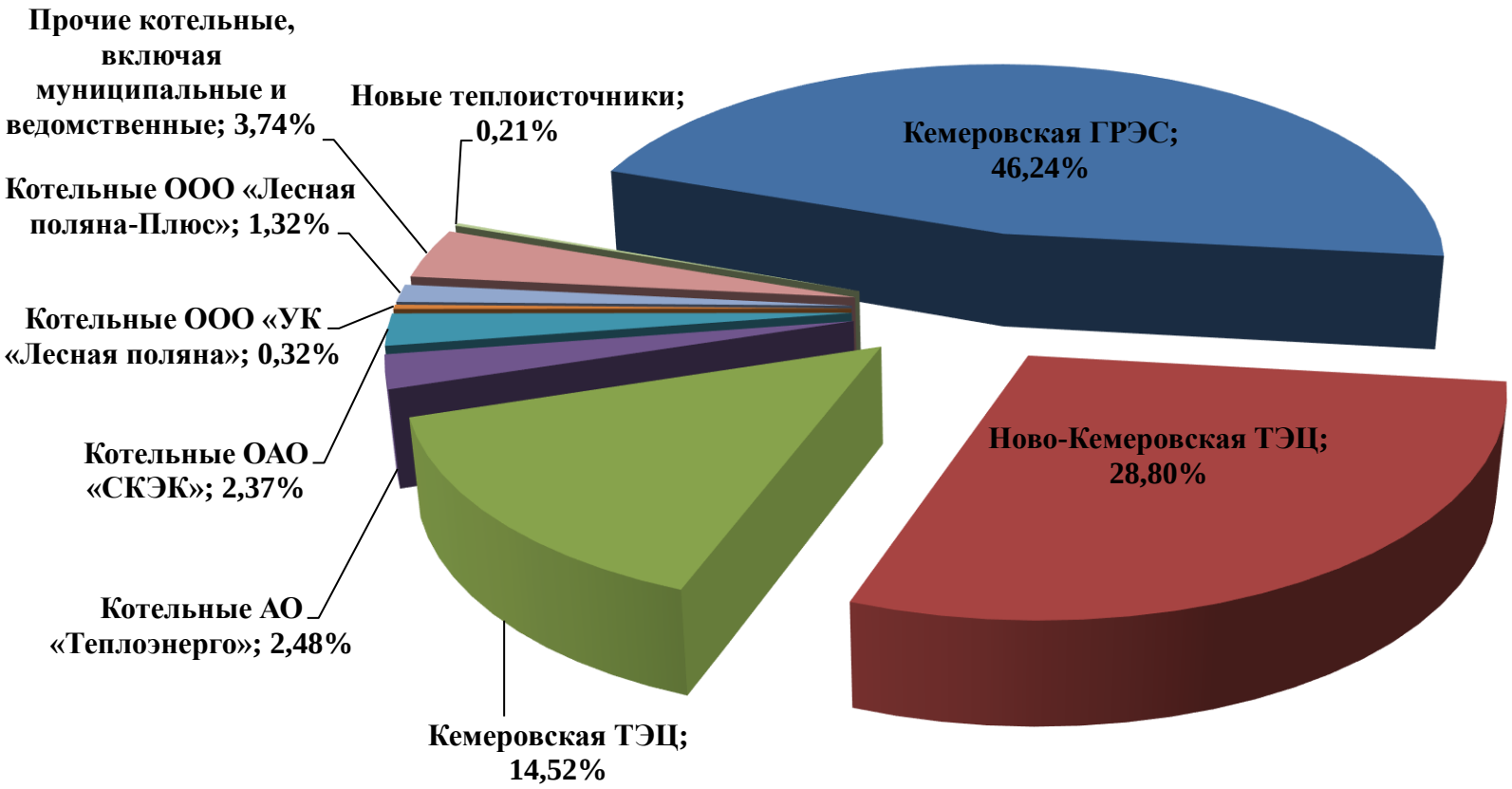


Рисунок 11-1 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2020 г.

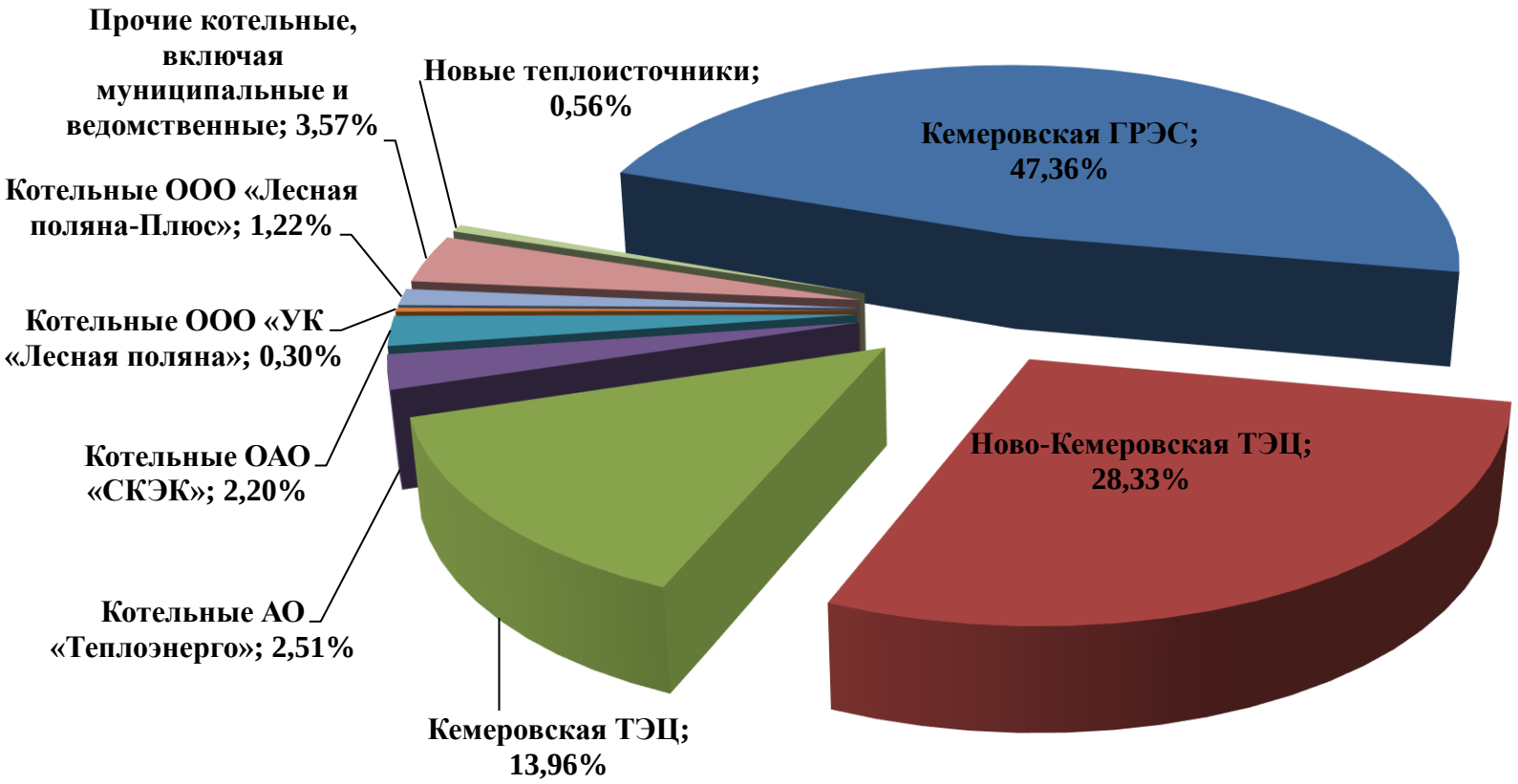


Рисунок 11-2 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2024 г.

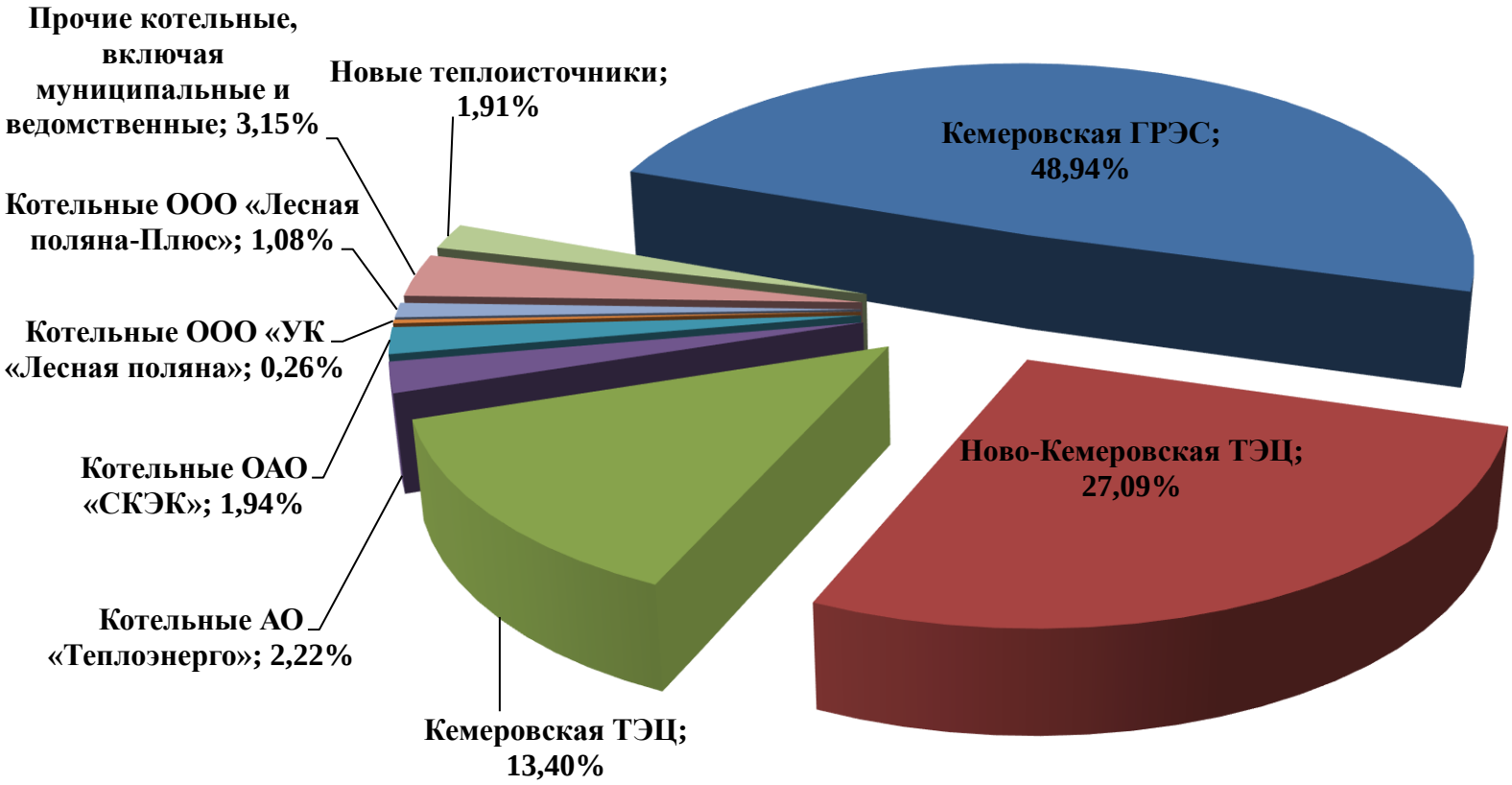


Рисунок 11-3 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2033 г.

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозяйные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии с п. 5 статьи 8 Федерального закона «О водоснабжении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, «…в случае выявления бесхозяйных объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе водопроводных и канализационных сетей, путем эксплуатации которых обеспечиваются водоснабжение и (или) водоотведение, эксплуатация таких объектов осуществляется гарантирующей организацией либо организацией, которая осуществляет горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение и водопроводные и (или) канализационные сети которой непосредственно присоединены к указанным бесхозяйным объектам … со дня подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных объектов…».

В целях обеспечения бесперебойного теплоснабжения рядом постановлений филиал АО "Кузбассэнерго" - "Кемеровская теплосетевая компания" была определена в качестве

теплосетевой организации для содержания и обслуживания ряда участков бесхозяйных тепловых сетей. В таблице 12-1 приведен перечень бесхозных тепловых сетей, переданных филиалу АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания».

В процессе актуализации Схемы теплоснабжения г. Кемерово, выявлены функционирующие тепловые сети, не имеющие обслуживающей организации, задерживающиеся при передаче в КУМИ или являющиеся бесхозными (таблица 12-2).

Таблица 12-1 – Перечень сетей теплоснабжения, имеющих признаки бесхозяйности, переданных на обслуживание Филиалу АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» по распоряжениям Администрации г. Кемерово

№ п/п	№ распоряжения	№ квартала	участки сети	тип прокл.	теплоизоляция	год ввода в эксплуатацию	Дн т/пр, м	длина сети, м	длина трубопровода, м
			ЗТСР						
1	№ 2768 от 09,09,2013	1	Базовая, 22, Глинки 5 УТ 71 - ЦТП	надзем.	мин вата	1990	219	24,8	24,8
				надзем.	мин вата		219		24,8
2	№ 2768 от 09,09,2013	8	подвал Радищева, 3а - (.) А Патриотов, 26	подзем.	мин вата	1992	89	100	100
				подзем.	мин вата		89		100
3	№ 2768 от 09,09,2013	ФПК	Тухачевского, 23а ТК 101/6 - ТК 6/3	подзем.	мин вата	1968	159	180	180
				подзем.	мин вата		159		180
				подзем.	мин вата		89	107	107
				подзем.	мин вата		89		107
4	№ 2713 от 25.10.2016	59	УТ - 33 стена пр. Молодёжный, 8	подзем.	мин вата	1992	108	115	115
				подзем.	мин вата		108		115
				подзем.	мин вата		89		115
5	№ 2927 от 14.11.2016	1	ТК 72/1 - ТК 1/1 Космическая, 6а 8а	подзем.	мин вата	1974	219	80	80
				подзем.	мин вата		219		80
			ТК 1/1 - ТК 1/2	подзем.	мин вата	1974	159	114	114
				подзем.	мин вата		159		114
			ТК 1/2 - ТК 1/3	подзем.	мин вата	1974	108	103	103
				подзем.	мин вата		108		103
6	№ 2406 от 22.09.2016	Предзав	ТК 4 - корпус № 227 (территория АЗОТ)	надзем.	мин вата	1986	725	286,55	286,55
				надзем.	мин вата		725		286,55
			корпус № 227 - парокотельная	надзем.	мин вата	1986	273	246,77	246,77
				надзем.	мин вата		273		246,77
7	№ 351 от 27.02.2017	53	(.)А-(.)Б-(.)В вдоль Кузнецкий, 150а, 148а	надзем.	мин вата	1993	108	100	100
			от УТ- 31	надзем.	мин вата		108		100
8	№ 1261 от 18.05.2017	13	ТК 13 (ТК 6/21) - Радищева, 12	подзем.	мин вата	1998	89	20,68	20,68

				подзем.	мин вата		89		20,68
			ТК 14 (ТК 6/22) - Радищева, 14	подзем.	мин вата	1998	89	20,53	20,53
				подзем.	мин вата		89		20,53
9	№ 1448 от 02.06.2017	59	УТ 23 - Свободы, 15 (до стен всех б/с)	подзем.	мин вата	2007	89	119,97	119,97
				подзем.	мин вата		89		119,97
				подзем.	мин вата		108		119,97
				подзем.	мин вата		57		119,97
		14	ТК 69 - ТК 70 - Двужильного, 14 (до стены)	подзем.	мин вата	2002	133	57	57
				подзем.	мин вата		133		57
10	№ 1926 от 10.07.2017	9	ИТП - ТК 7/1 -Патриотов, 18	подземн.	мин. вата	1996	159	48,8	48,8
				подземн.	мин. вата		159		48,8
11	№ 2464 от 15.11.2018	60	УТ-14* - Тухачевского, 45в (2-й ввод)	подземн.	мин. вата		108	12	12
				подземн.	мин. вата		108		12
				подземн.	мин. вата		76		12
				подземн.	мин. вата		45		12
		60	УТ-9 - Молодёжный, 3а	подземн.	мин. вата		89	33	33
				подземн.	мин. вата		89		33
				подземн.	мин. вата		89		33
				подземн.	мин. вата		89		33
			Заискитимский ТСР						
1	№ 2768 от 09,09,2013	27	Ленинградский, 22 Октябрьский, 95 ТК3 до стены ж/д	надзем.	мин вата	1990	108	89	89
				надзем.	мин вата		108		89
				надзем.	мин вата		108		89
				надзем.	мин вата		76		89
				подзем.	мин вата	1990	108	73	73
				подзем.	мин вата		108		73
				подзем.	мин вата		108		73
				подзем.	мин вата		76		73
2	№ 2768 от 09,09,2013	4-5.	Железнякова, 9 ТК 7 - ТК 10 (ТК 8**)	подзем.	мин. Вата	1975	108	45	45
				подзем.	мин. Вата		108		45

			ТК 10(ТК 8**) - стена ж/д Железнякова, 9	подзем.	мин. Вата	1975	89	15	15
				подзем.	мин. Вата		89		15
3	№ 1383 от 18,06,2015	2-3.	(.) врезки в подвале Ленина, 109б - (.) А	подзем.	мин вата	1992	108	60	60
				подзем.	мин вата		108		60
4	№ 3156 от 25,12,2015	31	пр. Химиков, 5а Н.О.2 - ТК 1	надзем.	мин вата	1977	219	10	10
				надзем.	мин вата		219		10
			ТК 1 - ТК 2	подзем.	мин вата	1977	219	20	20
				подзем.	мин вата		219		20
			ТК 2 - (.) А	подзем.	мин вата	1998	159	74	74
				подзем.	мин вата		159		74
			(.) А - ТК1*	подзем.	мин вата	1998	159	80	80
				подзем.	мин вата		159		80
5	№ 2618 от 03.11.2015	м/р15а	ЦТП - ТК-8	подзем.	мин вата	2008	159	10	10
				подзем.	мин вата		159		10
				подзем.	мин вата		133		10
				подзем.	мин вата		76		10
			ТК8 -Октябрьский, 36в	подзем.	мин вата	2008	89	12	12
				подзем.	мин вата		89		12
				подзем.	мин вата		76		12
				подзем.	мин вата		57		12
			Октябрьский, 36в подвал	транзит	мин вата	2008	89	30	30
				транзит	мин вата		89		30
				транзит	мин вата		76		30
				транзит	мин вата		57		30
			Октябрьский, 36в - Октябрьский, 36г	подзем.	мин вата	2008	76	26	26
				подзем.	мин вата		76		26
				подзем.	мин вата		57		26
				подзем.	мин вата		45		26
			ТК 8 -(.) А подъём	подзем.	мин вата	2008	89	50	50
				подзем.	мин вата		89		50
				подзем.	мин вата		76		50
				подзем.	мин вата		45		50
			(.) А подъём - (.) Б опуск	надзем.	мин вата	2008	89	130	130
				надзем.	мин вата		89		130
				надзем.	мин вата		76		130

				надзем.	мин вата		45		130
			(.) Б опуск - ТК 9	подзем.	мин вата	2008	89	43	43
				подзем.	мин вата		89		43
				подзем.	мин вата		76		43
				подзем.	мин вата		45		43
			ТК 9 - Октябрьский, 38в	подзем.	мин вата	2008	89	10	10
				подзем.	мин вата		89		10
				подзем.	мин вата		57		10
				подзем.	мин вата		45		10
			УТ-4 ÷ Октябрьский, 36.	подзем.	мин вата	2008	89	25	25
				подзем.	мин вата		89		25
				подзем.	мин вата		57		25
				подзем.	мин вата		32		25
			УТ 2 - УТ 2*	подзем.	мин вата	2008	159	62	62
				подзем.	мин вата		159		62
				подзем.	мин вата		133		62
				подзем.	мин вата		76		62
			УТ 2* - УТ 9.	подзем.	мин вата	2008	133	62	62
				подзем.	мин вата		133		62
				подзем.	мин вата		108		62
				подзем.	мин вата		76		62
			УТ 9 - Терешковой, 18.	подзем.	мин вата	2008	89	30	30
				подзем.	мин вата		89		30
				подзем.	мин вата		76		30
				подзем.	мин вата		45		30
			УТ 2* - Терешковой, 18а	подзем.	мин вата	2008	89	30	30
				подзем.	мин вата		89		30
				подзем.	мин вата		76		30
				подзем.	мин вата		45		30
			УТ 2 - Терешковой, 20.	подзем.	мин вата	2008	133	39	39
				подзем.	мин вата		133		39
				подзем.	мин вата		89		39
				подзем.	мин вата		45		39
6	№ 2416 от 23.09.2016	4-5.	ТК 17 - ТК 7 ул. Сиб- Гвардейцев	подзем.	мин вата	1981	219	122	122
			к Железнякова, 9	подзем.	мин вата		219		122

7	. № 1447 от 02.06.2017	29	стена ЦТП-29 - ТК 29/7 (Строителей, 45)	подзем.	мин вата	1987	108	4	4
				подзем.	мин вата		108		4
8	№ 1081 от 04.05.2017	30	ТК 1 - ТК 47 - ТК 47а (Волгоградская, 39а)	подзем.	мин вата	1996	325	160,5	160,5
				подзем.	мин вата				160,5
9	№ 222 от 07.02.2018	4-5.	ТК 4 - ТК 7 ул. Сиб-Гвардейцев	подзем.	мин вата	1981	159	72	72
			к ул. Тухачевского, 22а	подзем.	мин вата		159		72
10	№ 2598 от 29.11.2018	4-5.	ТК-4 - ТК-8 Тухачевского, 22а	подзем.	мин вата	1981	133	26	26
				подзем.	мин вата		133		26
11	№ 2991 от 22.11.2017	4-5.	Гагарина, 141, 143, 145, Тухачевского, 20, 22, Железнякова, 3, 4, 5, 6	надзем.	мин вата	1989	89	624	624
				надзем.	мин вата		89		624
12	№ 1509 от 20.06.2019	29	ТК-9 - Строителей, 37	подзем.	мин вата	1977	108	14	14
				подзем.	мин вата		108		14
			ТК-29/7- Строителей, 45	подзем.	мин вата	1982	108	41	41
				подзем.	мин вата		108		41
			ЦТП-29 - Строителей, 43	подзем.	мин вата	1982	108	36	36
				подзем.	мин вата		108		36
			ЦТП-29 - Строителей, 39	подзем.	мин вата	1982	133	210	210
				подзем.	мин вата		133		210
				подзем.	мин вата		108		210
				подзем.	мин вата		89		210
			Центральный ТСР						
1	№ 2768 от 09.09.2013	м/р 11	9 Января, 1 ТК 11-11 - ТК 11-12	подзем.	мин вата	1990	159	77	77
				подзем.	мин вата		159		77
			ТК-11-12 ÷ ТК-11--12а	подзем.	мин вата	1990	159	80	80
				подзем.	мин вата		159		80
			ТК-11-12а÷ ТК-11--12б	подзем.	мин вата	1990	133	50	50
				подзем.	мин вата		133		50
			ТК-11--12б - стена ж/д 9 января, 1	подзем.	мин вата	1990	89	24	24
				подзем.	мин вата		89		24
2	№ 2768 от 09,09,2013	49	(.) З - (.) К пр. Советский, 22	надзем.	мин вата	2007	219	60	60
				надзем.	мин. Вата		219		60

3	№ 711 от 05.04.2016	39	ТК-39/3 - ТК-39/5 Рукавишникова, 10а	подземн.	мин. вата	1975	159	35	35
				подземн.	мин. вата		159		35
4	№ 2488 от 20.11.2018	38	ТК-II-15 до УП-1пр. Кузнецеий, 37 инст-т	подз/надз.	мин. вата		219	125	125
							219		125
5	№ 3224 от 02.12.2019	15	ТК-I-80 до ТК-15/1 ул. 50 лет Октября, 10	подзем.	мин. вата	1962	273	14	14
				подзем.	мин. вата		273		14
				подзем.	мин. вата	2012	159	30	30
				подзем.	мин. вата		159		30
			КТСР						
1	№ 2768 от 09,09,2013	3й Осо-бый	стена Спартака, 8 - ТК 33/3	подзем.	мин вата	1990	89	8	8
				подзем.	мин вата		89		8
2	№ 2768 от 09,09,2013	ТК-22	Потёмкина, 1 ТК 63 - ТК 63/3	подзем.	мин вата	1975	159	112	112
				подзем.	мин вата		159		112
3	№ 2488 от 20.11.2018	л. 16	ТК-48/4 - стена ул. Халтурина, 15	подзем.	мин вата	2013	57	10	10
				подзем.	мин вата		57		10
4	№ 977 от 29.04.2019	9	ТК-14/2 стена ул. Александрова, 8	подзем.	мин вата	2013	89	50	50
				подзем.	мин вата		89		50
							ВСЕГО:	**4778,6**	**11864,14**

Таблица 12-2 – Перечень тепловых сетей функционирующих в зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго», не имеющих обслуживающей организации, задерживающихся при передаче в КУМИ или являющихся бесхозяйными

№ п/п	Источник теплоснабжения	Район	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяжённость, м	Способ прокладки
1	кот. № 26	Центральный	ТК 5а - ул. Гагарина, 52	219	224,0	подземная канальная
		Центральный	транзитная тепловая сеть по подвалу ж.д. Гагарина, 52	159	144,0	подвал

		Центральный		133	2,0	подвал
		Центральный	от Гагарина, 52 до ТК 7	133	28,0	подземная канальная
		Центральный	ТК 7 - ТК 8	108	34,0	подземная канальная
		Центральный	ТК 8 - ул. Соборная, 14а (стр. №12)	108	13,0	подземная канальная
2	кот. №35	Рудничный	УТ 14а/35 - УТ 14В/35	57	44,0	надземная
		Рудничный	УТ 14В/35 - ул. Луганская, 6	57	81,0	надземная
		Рудничный		57	8,0	надземная
		Рудничный	ТК 23а/28 - УТ 8/28	108	54,0	подземная бесканальная, надземная
		Рудничный	УТ 8/28 - УТ 9/28	108	38,0	надземная
		Рудничный	УТ 9/28 - УТ 10/28	108	40,0	надземная
		Рудничный	УТ 10/28 - УТ 11/28	108	39,0	надземная
3	кот. №45	кв. № 9 Руд	УТ 68/2 - пр. Шахтёров, 15	57	27,0	подземная канальная
		кв. № 2/3 Руд	ТК 114/2 - ТК 115/2	159	15,0	подземная канальная
		кв. № 9 Руд	ТК 56В/2 - ТК 56Г/2	89	115,0	надземная
		кв. № 9 Руд	ТК 56Г/2 - ТК 563/2	89	50,0	подземная канальная
		кв. № 9 Руд	ТК 563/2 - ул. Нахимова, 31	89	13,0	подземная канальная
4	кот. №56	Заводский	кот. 56 - УТ 1(отопл)	57	3,0	надземная
		Заводский	кот. 56 - УТ 1(гвс)	57	3,0	надземная
		Заводский	УТ 1 - жилой дом (отпопл)	57	2,0	подземная
		Заводский	УТ 1 - жилой дом (гвс)	57	2,0	подземная
5	кот. №96	Пионер	ТК13А-поликлиника Новоржевского, 5	57	4,0	подземная
6	кот. №118	Рудничный	УТ 1/11 - УТ 4/11	108	23,0	надземная
		Рудничный	УТ4/11 -3-я Сосновая, 11	48	48,0	надземная
		Рудничный	УТ 4/11 - УТ 5/11	108	19,0	надземная

7	кот. №123	Ягуновский	ТК 50 - ТК 50А	89	88,0	подземная канальная
		Ягуновский	Транзитная тепловая сеть, проходящая по подвальному помещению ж.д. ул. Белозёрная 13Б (стр. №6)	89	8,0	подвал
				57	12,0	подвал
		Ягуновский	ТК 62 - УТ 62А	89	27,0	надземная
		Ягуновский	УТ 62А - ул. Белозёрная, 11 ввод 1	57	2,0	надземная
		Ягуновский	УТ 62А - ул. Белозёрная, 11 ввод 2	57	14,0	надземная
8	кот. №158	Металлплощадка	ТК 1Б - ТК 1	114	26,0	подземная канальная
		Металлплощадка	ТК 1 - ТК 1А	57	19,0	подземная канальная
9	Кем ТЭЦ	№ 11 Руд	ТК 104/1 - нар стена ж.д. пр. Шахтёров, 91 (стр. №13Б)	2Дн 89 отоп. Т3 Дн 108 ГВС Т4 Дн 76 ГВС	18,0	подземная канальная
					1287,00	

13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В настоящем разделе рассматривается синхронизация актуализируемой Схемы теплоснабжения с Генеральной схемой газоснабжения г. Кемерово, разработанной ООО «Сибгипрониигаз» в 2008 г. и региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Кемеровской области на 2019-2023 годы, утвержденную распоряжением Коллегии Администрации Кемеровской области от 27 февраля 2019 г. № 125-р.

Синхронизация мероприятий в части газификации, предусмотренных настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и Схемой газоснабжения г. Кемерово представлена ниже.

Возможность строительства газопроводов для газификации котельных №№ 15, 17, 34, 43 и 60 АО «Теплоэнерго» необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации, для последующего включению принятых решений в Схемы теплоснабжения (рисунки 13-1, 13-2).

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основной проблемой организации газоснабжения котельных является неопределенность сроков газификации конкретных районов. Мероприятия по газификации котельных, предложенные в настоящей актуализации Схемы теплоснабжения, необходимо ежегодно синхронизировать с краткосрочными планами по строительству газопроводов.

Рисунок 13-1 – Котельные №№ 15, 17, 34 АО «Теплоэнерго» предлагаемые к газификации (правый берег)

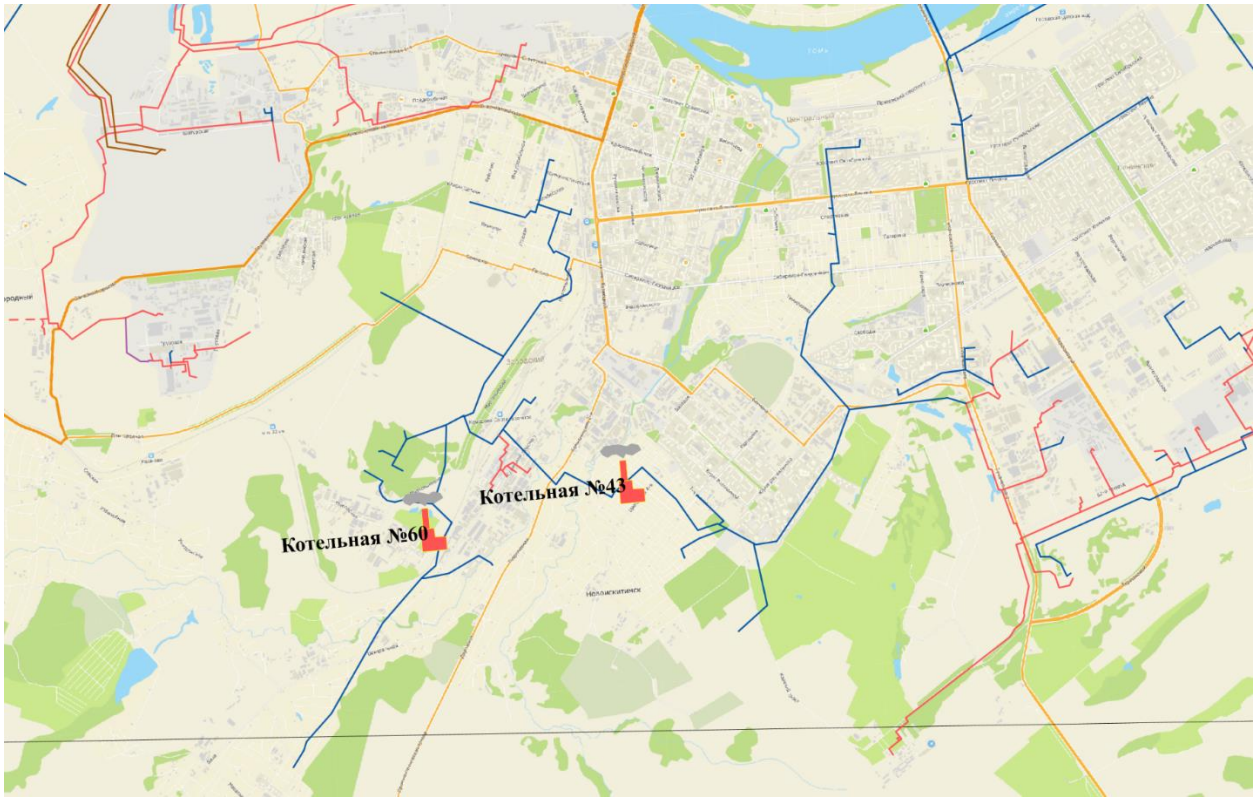


Рисунок 13-2 – Котельные №№ 43, 60 АО «Теплоэнерго» предлагаемые к газификации (левый берег)

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения настоящей актуализации Схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Кемеровской области на 2019-2023 годы не предусмотрены.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Схема теплоснабжения не предусматривает вывод или ввод в эксплуатацию генерирующего оборудования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории г. Кемерово.

Действующая в настоящее время Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2020-2024 годы, утвержденная распоряжением Губернатора Кемеровской области, также не предусматривает строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г. Кемерово.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы

перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области, схемы и программы развития Единой энергетической системы России.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Актуализированная Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Кемерово с расчетными сроками на 2022-2032 гг. утверждена Постановлением Администрации города от 09.02.2017 г. № 207. В связи с ограниченным доступом к схеме водоснабжения, обусловленной режимом секретности, выполнить полноценную синхронизацию схем теплоснабжения и водоснабжения не представляется возможным. В рамках актуализации Схемы теплоснабжения для перевода потребителей с небольшой тепловой нагрузкой на горячее водоснабжение предусмотрено строительство 5 ЦТП и реконструкция 26 ЦТП (рисунок 13-3, 13-4). К данным ЦТП необходимо подвести трубопроводы хозяйственно-питьевого назначения, предусмотреть водоподготовку и другие мероприятия.

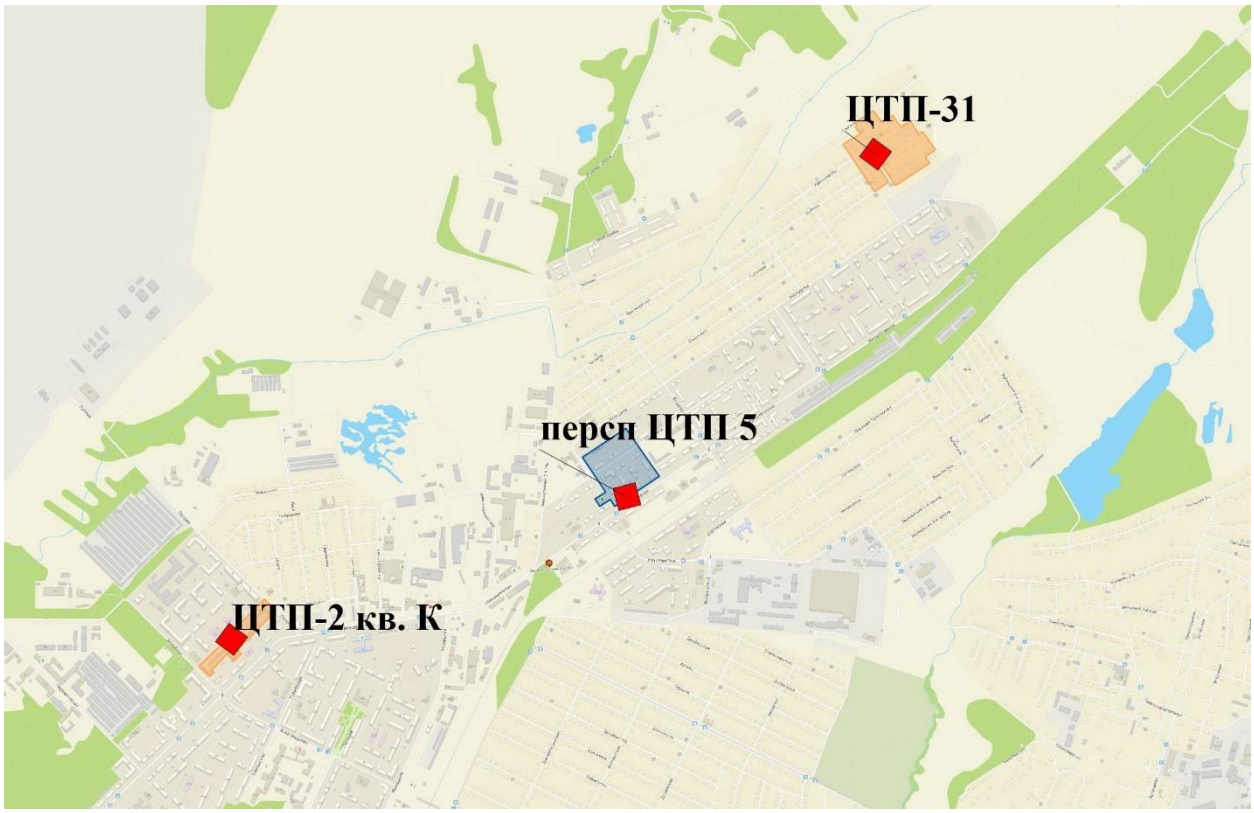


Рисунок 13-3 – Перспективные ЦТП г. Кемерово и ЦТП подлежащие реконструкции (для синхронизации со схемой водоснабжения)

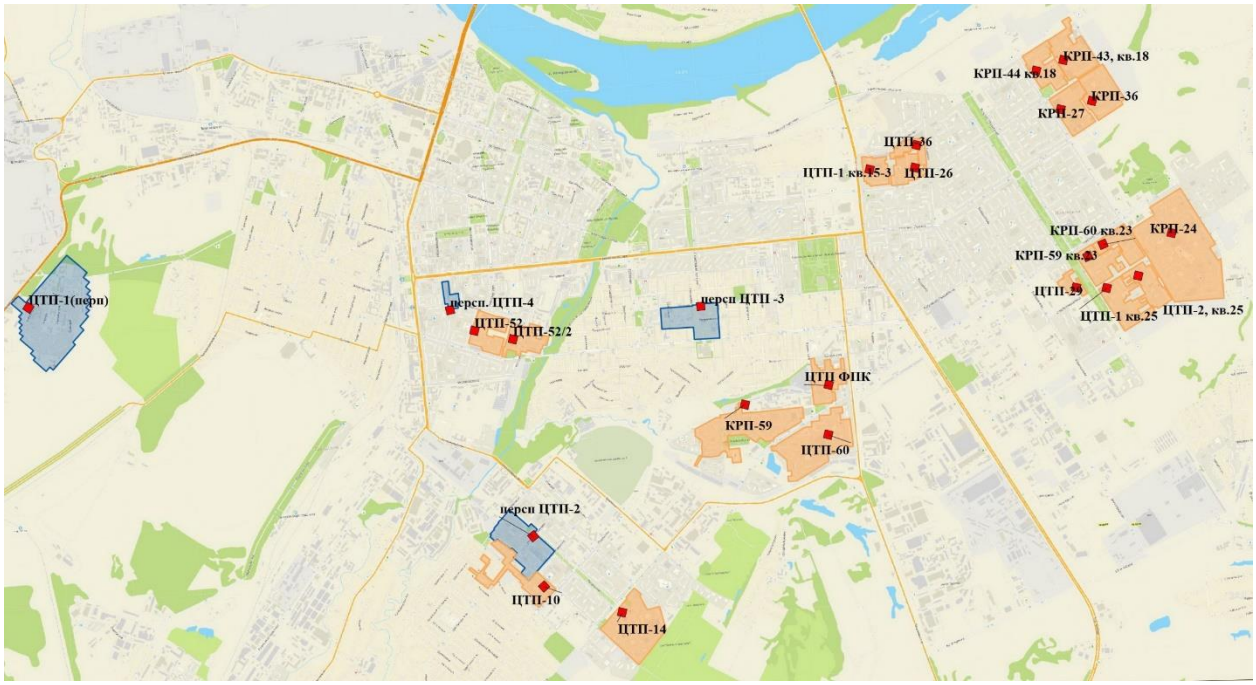


Рисунок 13-4 – Перспективные ЦТП г. Кемерово и ЦТП подлежащие реконструкции (для синхронизации со схемой водоснабжения)

В электронной модели схемы теплоснабжения произведен конструкторский расчет перспективных сетей горячего водоснабжения и предложена трассировка трубопроводов от ЦТП к потребителям (рисунок 13-5). Данные мероприятия более подробно описаны в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих мероприятий. Необходимо синхронизировать предлагаемые мероприятия при актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения.

Для повышения эффективности работы в рамках следующей актуализации Схемы теплоснабжения рекомендуется предусмотреть возможность доступа разработчика к схеме водоснабжения и водоотведения для обеспечения более точного определения мероприятий связанных с переводом потребителей на закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) и минимизацией рисков, связанных с последовательной синхронизацией двух схем при отсутствии прямой обратной связи между разработчиками.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При следующей актуализации Схемы водоснабжения города необходимо провести оценку мероприятий и предусмотреть затраты на закрытие схемы ГВС города, в т.ч. на ре-

конструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

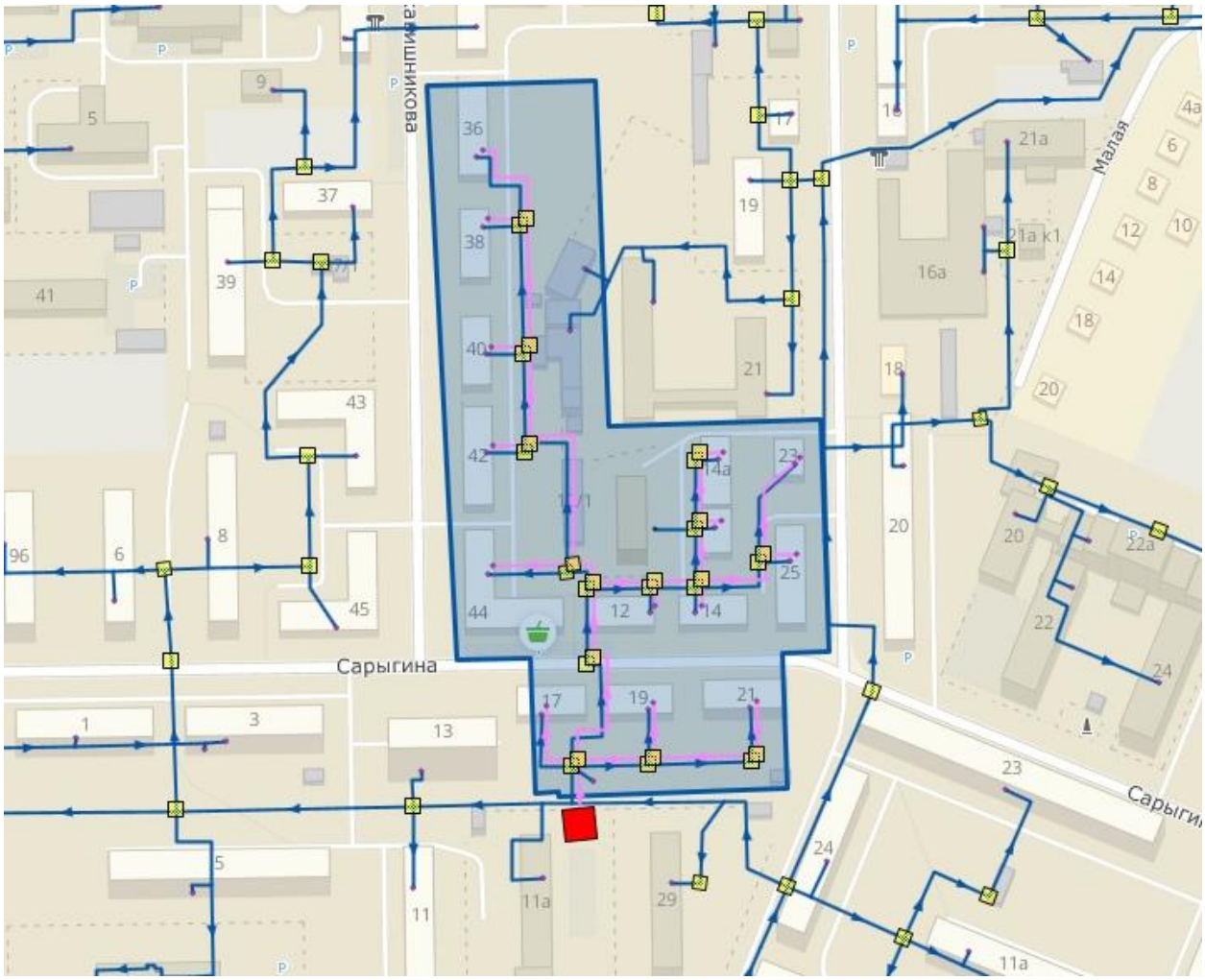


Рисунок 13-5 – Трассировка сетей горячего водоснабжения (Т3, Т4) от ЦТП при переводе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения (для синхронизации со схемой водоснабжения)

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения Кемеровского городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Постановления Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и положениями Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в городского округа;

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за

год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа).

Вышеприведенные показатели представлены в таблице 14-1.

Таблица 14-1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Кемерово

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)		0,85	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Теплоисточник №	**1**	**Кемеровская ГРЭС**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	4,17	4,20	3,92	3,71	3,68	3,67	3,68	3,68	3,67	3,67	3,67	3,67	3,68	3,68	3,68	3,68
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	53,84	58,98	59,19	55,04	9,22	8,46	8,48	8,49	8,66	8,67	8,71	8,73	8,86	8,87	8,89	8,92
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,77	17,79	17,80	17,84	17,84	17,85	21,68	21,90	22,50	23,13	23,30	23,58	24,06	24,55	24,80	25,05
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	146,30	146,30	146,37	146,56	146,56	146,59	146,60	146,65	146,71	146,74	146,75	146,78	146,83	146,86	146,87	146,89
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	—	0,49	0,49	0,44	0,44	0,44	0,44	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	61,2	63,04	64,93	66,87	68,88	70,95	73,08	75,27	77,53	79,85	82,25	84,72	87,26	89,87	92,57	95,35
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,42	2,43	2,27	2,15	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	30,84	19,50	19,81	18,84	8,93	7,53	7,49	7,43	7,27	7,21	7,16	7,11	7,00	6,96	6,92	6,88
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,58	18,64	18,62	18,62	18,62	18,62	18,75	18,86	18,99	19,06	19,09	19,15	19,20	19,25	19,30	19,36
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	148,41	149,29	151,10	154,15	154,59	155,75	155,91	157,81	158,45	159,11	159,74	160,26	160,76	161,27	161,75	162,26

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	—	0,38	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	61,2	63,04	64,93	66,87	68,88	70,95	73,08	75,27	77,53	79,85	82,25	84,72	87,26	89,87	92,57	95,35
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	4,12	4,15	3,87	3,67	3,63	3,64	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	60,37	61,28	43,89	43,81	11,70	14,05	14,30	14,34	14,37	14,40	14,44	14,46	14,48	14,50	14,53	14,55
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,94	10,15	10,24	10,24	10,24	10,25	14,81	14,94	15,11	15,26	15,39	15,53	15,65	15,77	15,90	16,03
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	131,46	131,50	138,33	138,29	138,43	138,39	138,38	138,36	138,34	138,31	138,25	138,22	138,20	138,17	138,15	138,08
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	—	0,68	0,67	0,63	0,63	0,63	0,63	0,70	0,70	0,70	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	61,2	63,04	64,93	66,87	68,88	70,95	73,08	75,27	77,53	79,85	82,25	84,72	87,26	89,87	92,57	95,35
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные																	
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
Теплоисточник №	**4**	**Котельная № 4**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,36	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	3,67	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66

Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,12	15,74	15,74	15,74	15,74	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**5**	**Котельная № 6**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,01	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	42,52	97,13	97,13	97,13	2,93	2,93	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,09	18,19	18,19	18,19	18,19	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**6**	**Котельная № 7**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,42	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	28,64	34,64	34,64	34,64	1,70	1,70	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,21	18,94	18,94	18,94	18,94	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**7**	**Котельная № 8**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,10	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	37,92	36,99	36,99	36,99	1,66	1,66	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,10	14,80	14,80	14,80	14,80	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**8**	**Котельная № 9**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	0,00	265,75	265,75	265,75	263,54	263,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Теплоисточник №	**9**	**Котельная № 11**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	0,00	97,56	97,56	97,56	94,44	94,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**10**	**Котельная № 14**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	0,00	15,50	15,50	15,50	13,28	13,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**11**	**Котельная № 15**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,71	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	54,52	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,80	11,18	11,18	11,18	11,18	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**12**	**Котельная № 17**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,29	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	31,36	115,41	115,41	115,41	1,41	1,41	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,07	16,18	16,18	16,18	16,18	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**16**	**Котельная № 26**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,46	1,51	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	6,20	32,01	31,69	31,67	3,51	3,51	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72

Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,52	39,85	39,85	39,85	39,85	28,75	28,75	28,75	28,75	28,75	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	58,82	58,82	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**18**	**Котельная № 31**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,44	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	3,20	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,13	11,88	11,88	11,88	11,88	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**19**	**Котельная № 34**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,85	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	9,89	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,36	2,81	2,81	2,81	2,81	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	33,33	33,33	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**20**	**Котельная № 35**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,81	1,64	1,64	1,15	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	3,54	4,24	4,16	3,07	1,54	1,43	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	40,42	43,94	43,94	43,94	43,94	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	71,41	71,41	71,41	71,41	71,41
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	265,71	265,79	265,79	265,76	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	25,42	25,42	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**21**	**Котельная № 38**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,18	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	23,83	19,19	19,19	19,19	1,74	1,74	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,15	10,30	10,30	10,30	10,30	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92,31	92,31	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Теплоисточник №	**22**	**Котельная № 42**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	31,96	62,20	62,20	62,20	1,28	1,28	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,18	26,20	26,20	26,20	26,20	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**23**	**Котельная № 43**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	23,59	14,80	14,80	14,80	1,81	1,81	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,52	28,26	28,26	28,26	28,26	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**25**	**Котельная № 47**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,68	15,81	15,81	15,81	15,81	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**27**	**Котельная № 56**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,76	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	1364,17	2205,00	2205,00	2205,00	5,58	5,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,65	13,36	13,36	13,36	13,36	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**28**	**Котельная № 60**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,98	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	0,86	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	41,25	39,42	39,42	39,42	39,42	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**29**	**Котельная № 91**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,56	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	0,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,69	33,86	33,86	33,86	33,86	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**30**	**Котельная № 65**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,24	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	55,54	57,81	57,81	57,81	3,25	3,25	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,30	9,31	9,31	9,31	9,31	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	42,86	42,86	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**31**	**Котельная № 66**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,25	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	6,71	11,62	11,62	11,62	2,62	2,62	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,00	9,64	9,64	9,64	9,64	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**32**	**Котельная № 92**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,98	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	12,40	11,24	11,24	11,24	1,64	1,64	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	32,74	30,21	30,21	30,21	30,21	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Теплоисточник №	**33**	**Котельная № 96**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,52	1,21	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	2,77	3,79	3,74	3,74	1,37	1,37	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,05	20,81	20,81	20,81	20,81	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	413,11	413,11	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	30,77	30,77	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**34**	**Котельная № 97**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,16	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	9,34	7,79	7,79	7,79	1,50	1,50	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,28	41,14	41,14	41,14	41,14	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	40	40,00	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**35**	**Котельная № 101**															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,90	2,31	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	4,69	3,60	3,57	3,56	1,58	1,58	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,35	8,65	8,65	8,65	8,65	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	201,48	201,48	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	5,26	5,26	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**36**	**Котельная № 102**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,91	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	15,56	54,97	54,97	54,97	1,17	1,17	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,35	18,30	18,30	18,30	18,30	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	33,33	33,33	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**37**	**Котельная № 103**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,50	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	16,23	1,80	1,80	1,80	1,45	1,45	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,41	22,07	22,07	22,07	22,07	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	66,67	66,67	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**38**	**Котельная № 110**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,55	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	1,17	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,44	22,98	22,98	22,98	22,98	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	33,33	33,33	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**39**	**Котельная № 112**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,49	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	1,99	1,77	1,77	1,77	1,32	1,32	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,46	29,01	29,01	29,01	29,01	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	80	80,00	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**40**	**Котельная № 114**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	8,54	1,32	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	109,39	8,26	5,35	4,27	4,27	4,27	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,60	8,22	8,22	8,22	8,22	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	84,62	84,62	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**41**	**Котельная № 118**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,76	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	13,30	12,14	12,06	12,06	1,47	1,47	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,43	20,01	20,01	20,01	20,01	23,04	23,04	23,04	23,04	23,04	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	241,88	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	28,57	28,57	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Теплоисточник №	**42**	**Котельная № 122**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,54	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	3,22	1,15	0,97	0,97	0,97	0,97	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,56	14,60	14,60	14,60	14,60	17,36	17,36	17,36	17,36	17,36	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	209,40	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**43**	**Котельная № 123**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,76	2,66	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	38,34	38,96	38,17	38,15	3,47	3,47	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,57	30,02	30,02	30,02	30,02	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,88	28,88	28,88	28,88	28,88
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	222,87	222,87	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	31,82	31,82	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**44**	**Котельная № 141**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,90	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	1,95	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,51	26,99	26,99	26,99	26,99	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	**46**	**Котельная № 163**														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,30	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	112,20	273,17	273,17	273,17	2,12	2,12	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,69	19,38	19,38	19,38	19,38	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Расчеты ценовых последствий для потребителей выполнены в соответствии с требованиями законодательства:

– Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении»;

– Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;

– Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Расчет ценовых последствий для потребителей выполнен по зонам систем теплоснабжения. Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены отношением показателя необходимой валовой выручки (НВВ), отнесенной к полезному отпуску, в течение расчетных периодов Схемы теплоснабжения.

Данный показатель отражает изменения следующих расходов: операционных (подконтрольных), неподконтрольных, энергетических и расходов из прибыли, связанных с производством и передачей тепловой энергии потребителям.

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2019 год, утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2020-2024 гг. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

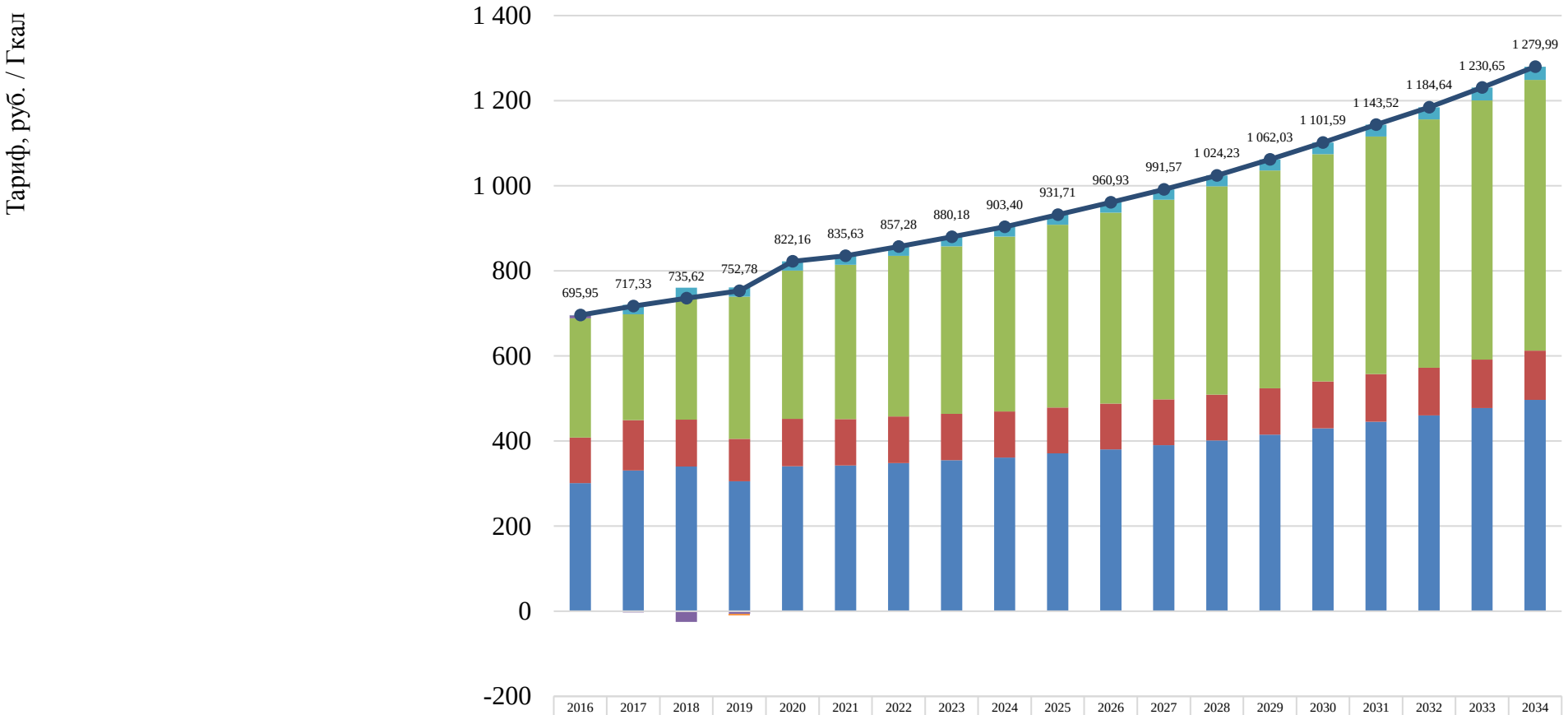
3. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2025-2033 гг. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

4. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2033 годы в части амортизационных отчислений, налога на имущество, расходы на выплаты по кредитным договорам произведен с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в Схеме теплоснабжения и ограничений роста платы населения.

5. Расчет энергетических ресурсов произведен с учетом физических показателей и прогнозируемых эффектов от реализации мероприятий.

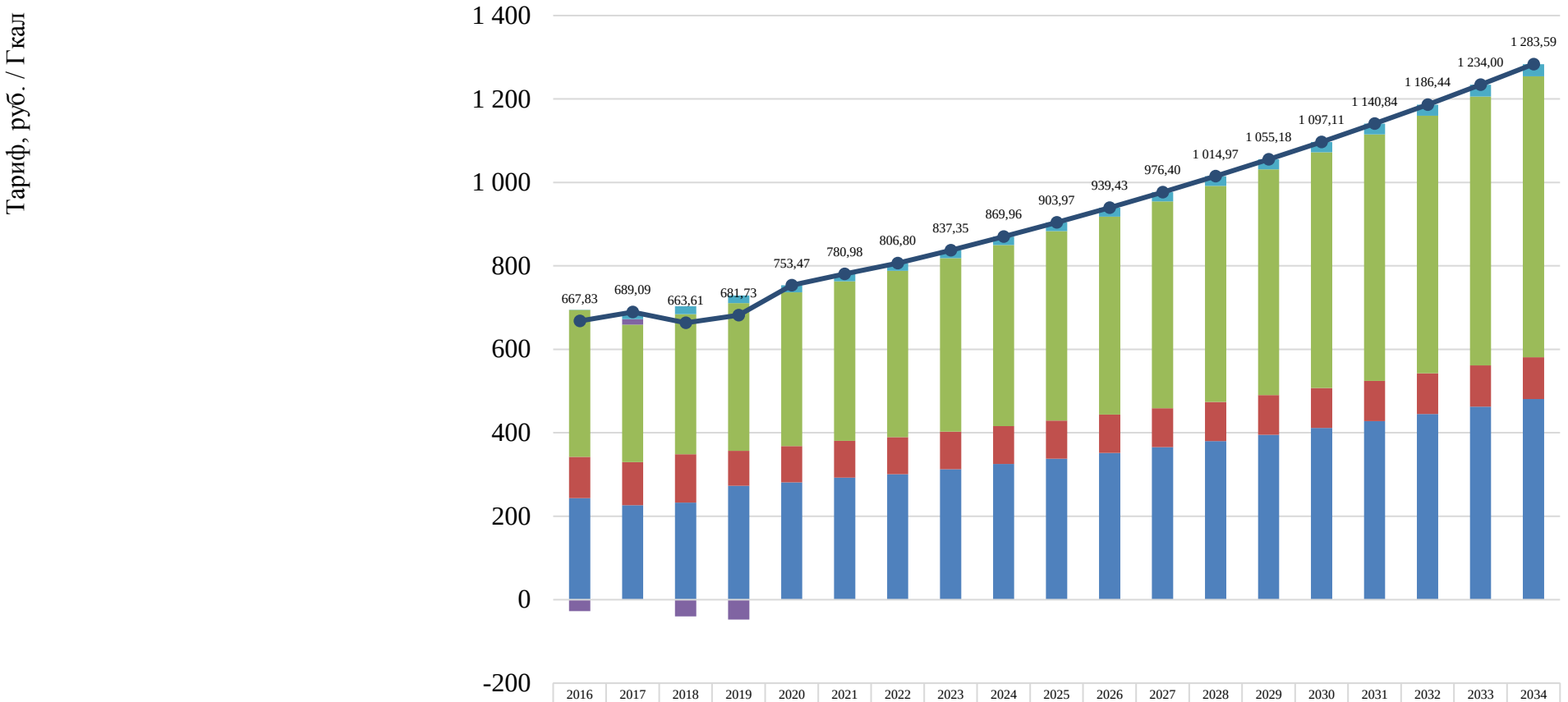
6. Расходы из прибыли на 2020-2034 годы определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).

7. Объем полезного отпуска на 2020-2034 годы определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.



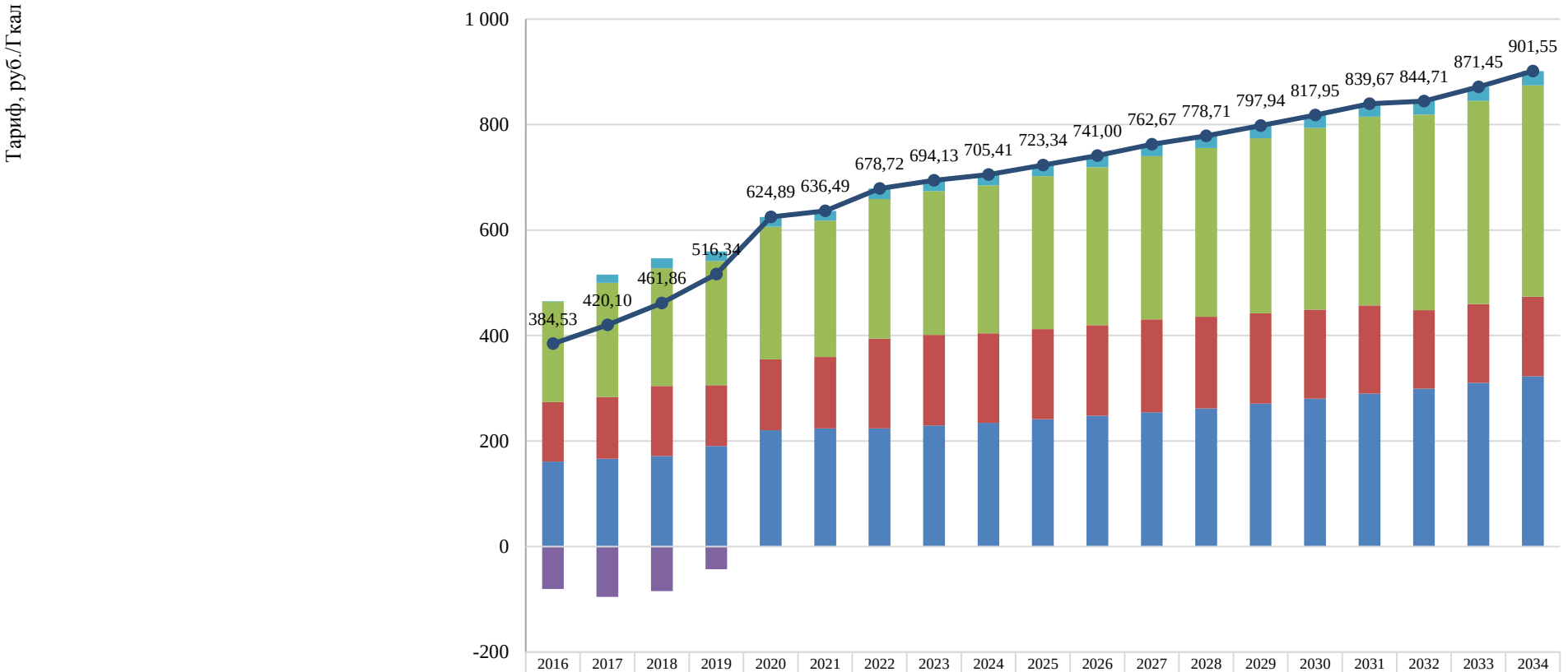
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль	0	23	26	21	22	22	22	22	23	23	24	25	25	26	27	28	29	30	31
Корректировка	7	-3	-25	-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	281	249	285	335	348	362	378	394	411	430	449	469	490	512	535	558	583	609	637
Неподконтрольные расходы	107	118	110	99	112	109	110	109	108	108	108	108	108	109	110	111	112	114	116
Операционные (подконтрольные) расходы	301	331	340	306	341	342	348	355	361	371	380	390	401	415	430	446	460	477	497
Тариф на производство тепловой энергии	695,95	717,33	735,62	752,78	822,16	835,63	857,28	880,18	903,40	931,71	960,93	991,57	1 024,23	1 062,03	1 101,59	1 143,52	1 184,64	1 230,65	1 279,99

Рисунок 15-1 – Оценка ценовых (тарифных) последствий АО «Кемеровская генерация»
Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово) – зона ЕТО 01



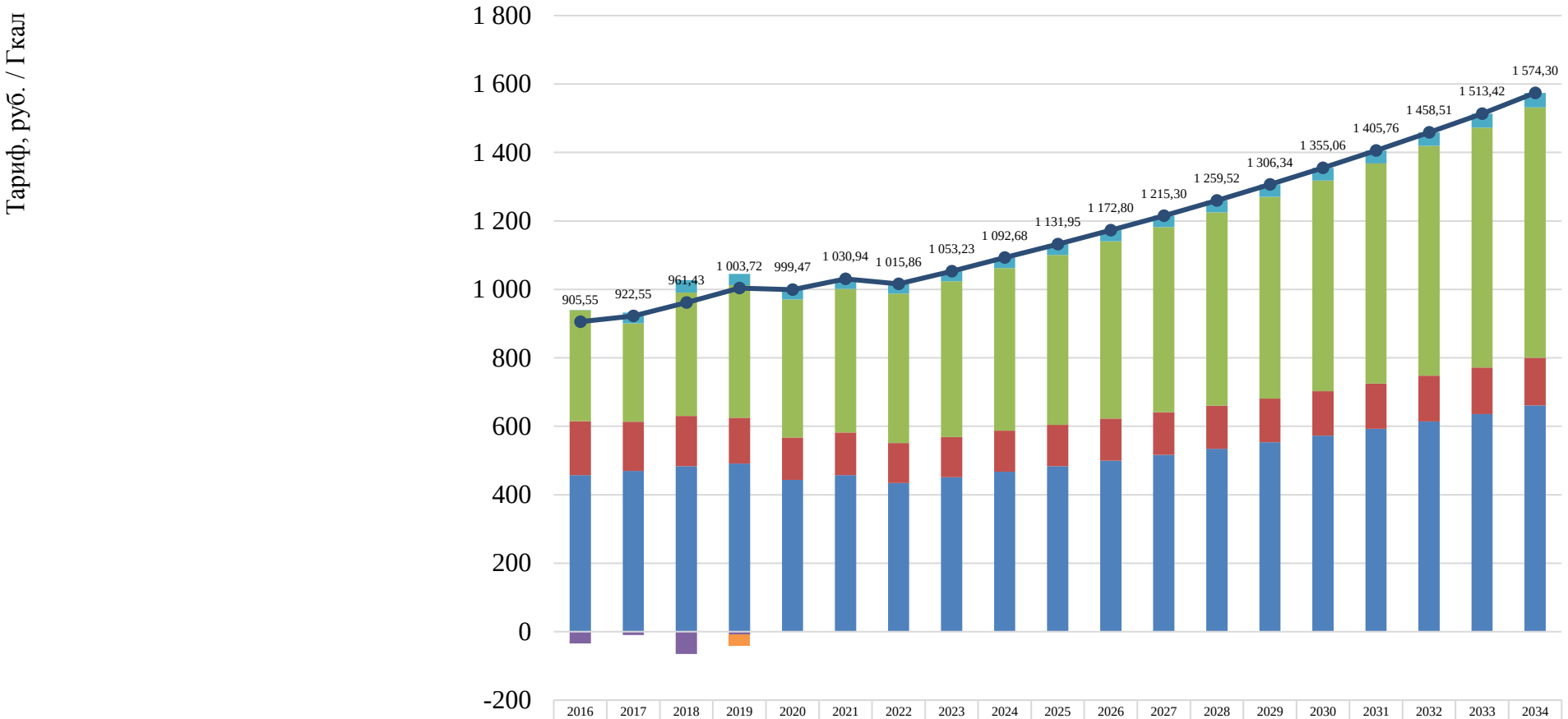
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	1	17	19	19	17	18	18	19	20	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Корректировка	-27	13	-40	-47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	352	329	336	354	368	383	399	416	435	454	474	496	518	541	565	591	617	645	673
Неподконтрольные расходы	99	103	116	84	87	88	89	90	91	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
Операционные (подконтрольные) расходы	244	226	233	273	281	293	301	313	325	338	352	366	380	395	411	428	445	463	481
Тариф на производство тепловой энергии	667,83	689,09	663,61	681,73	753,47	780,98	806,80	837,35	869,96	903,97	939,43	976,40	1 014,97	1 055,18	1 097,11	1 140,84	1 186,44	1 234,00	1 283,59

Рисунок 15-2 – Оценка ценовых (тарифных) последствий АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово) – зона ЕТО 01



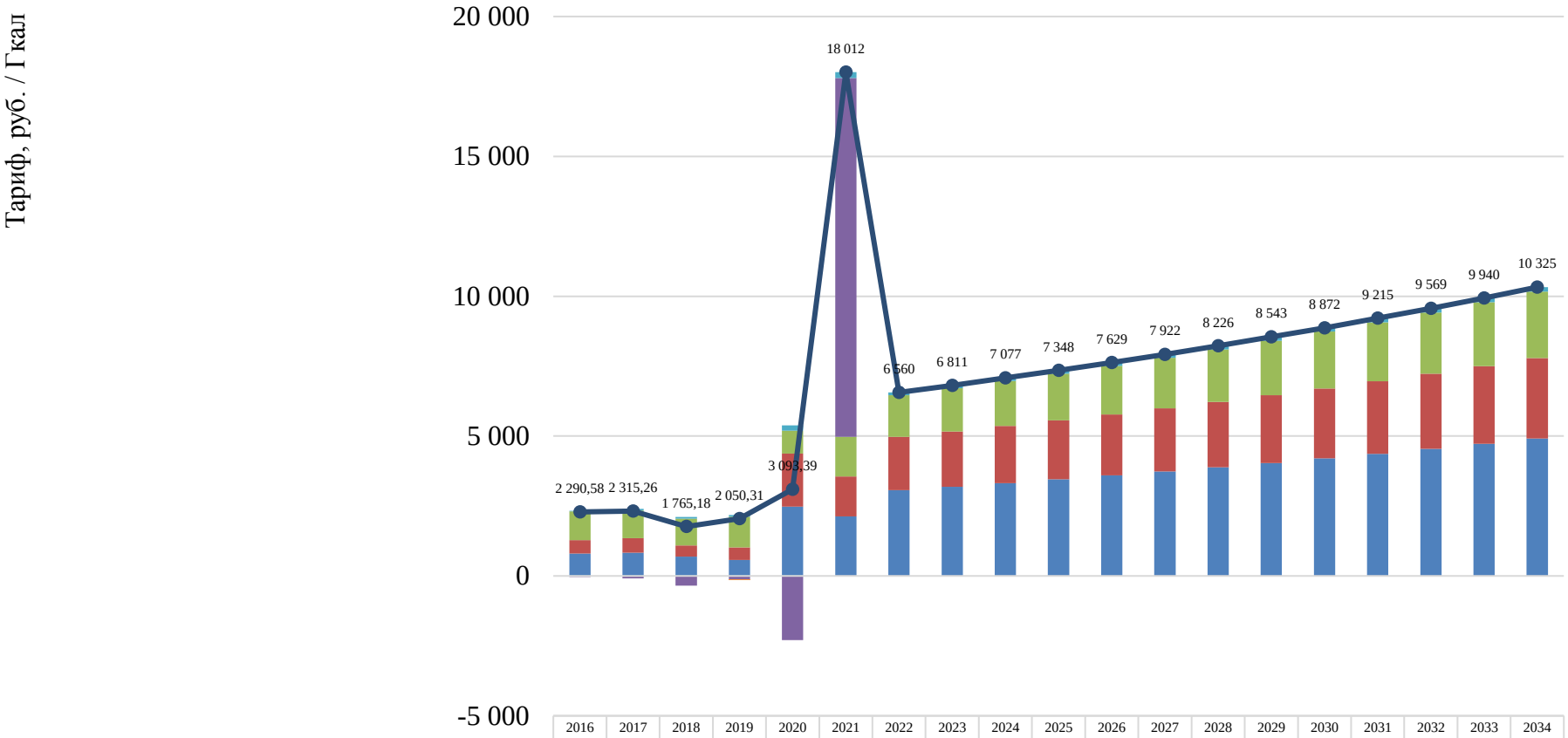
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	1	15	19	18	18	19	20	20	21	21	22	23	23	24	24	25	26	26	27
Корректировка	-80	-95	-84	-43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	190	216	223	236	252	259	265	272	280	290	299	309	320	332	344	358	371	385	401
Неподконтрольные расходы	113	117	133	115	134	135	170	172	170	171	172	176	174	171	169	167	149	149	151
Операционные (подконтрольные) расходы	161	167	172	191	221	224	224	230	235	241	248	255	262	271	280	290	300	310	323
Тариф на производство тепловой энергии	384,53	420,10	461,86	516,34	624,89	636,49	678,72	694,13	705,41	723,34	741,00	762,67	778,71	797,94	817,95	839,67	844,71	871,45	901,55

Рисунок 15-3 – Оценка ценовых (тарифных) последствий филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово)



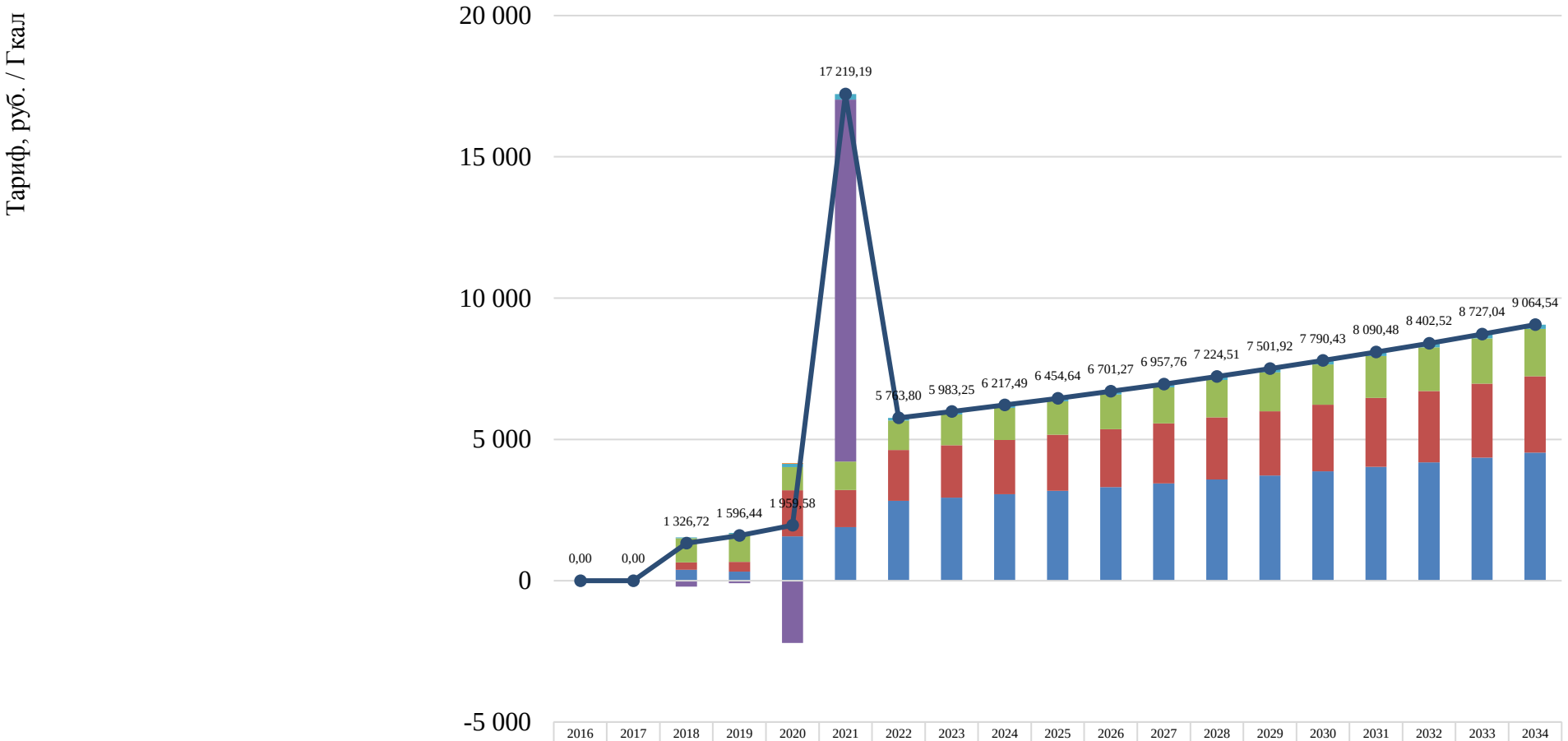
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	-32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	1	32	36	33	29	30	28	29	30	31	32	33	34	36	37	38	39	41	42
Корректировка	-34	-10	-65	-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	324	287	360	387	403	419	437	455	475	496	518	541	565	590	616	643	671	701	732
Неподконтрольные расходы	158	144	146	134	124	125	116	118	120	121	123	124	126	128	130	132	134	136	139
Операционные (подконтрольные) расходы	457	470	484	491	443	457	435	451	467	483	500	517	534	553	573	593	614	636	661
Тариф на производство тепловой энергии	905,55	922,55	961,43	1 003,72	999,47	1 030,94	1 015,86	1 053,23	1 092,68	1 131,95	1 172,80	1 215,30	1 259,52	1 306,34	1 355,06	1 405,76	1 458,51	1 513,42	1 574,30

Рисунок 15-4 – Оценка тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ТЭЦ (г. Кемерово) – зона ЕТО 02



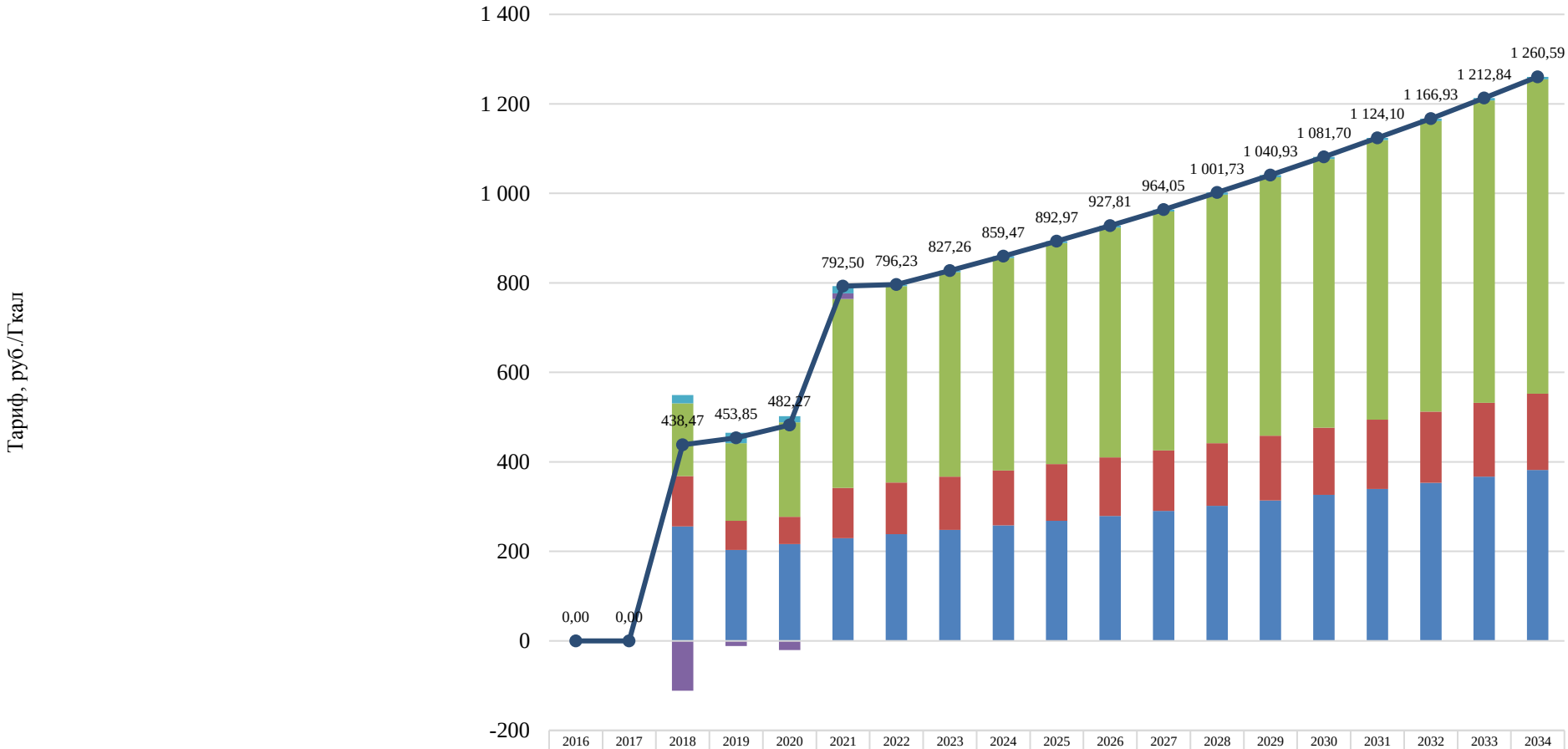
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	13	64	58	60	191	207	100	104	109	113	118	122	127	132	137	143	149	155	161
Корректировка	-34	-83	-347	-114	-2 289	12 826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 029	984	960	1 098	819	1 426	1 483	1 542	1 604	1 668	1 735	1 804	1 876	1 951	2 029	2 111	2 195	2 283	2 374
Неподконтрольные расходы	480	522	403	450	1 889	1 426	1 910	1 974	2 044	2 113	2 185	2 260	2 338	2 419	2 504	2 592	2 682	2 777	2 876
Операционные (подконтрольные) расходы	803	829	691	569	2 483	2 127	3 066	3 189	3 321	3 453	3 592	3 735	3 885	4 040	4 201	4 369	4 544	4 726	4 915
Тариф на производство тепловой энергии	2 290,58	2 315,26	1 765,18	2 050,31	3 093,39	18 012	6 560	6 811	7 077	7 348	7 629	7 922	8 226	8 543	8 872	9 215	9 569	9 940	10 325

Рисунок 15-5 – Оценка тарифных последствий АО «Теплоэнерго» на производство и передачу тепловой энергии после переключения потребителей котельных №№ 27, 45 на теплоснабжение от КемТЭЦ



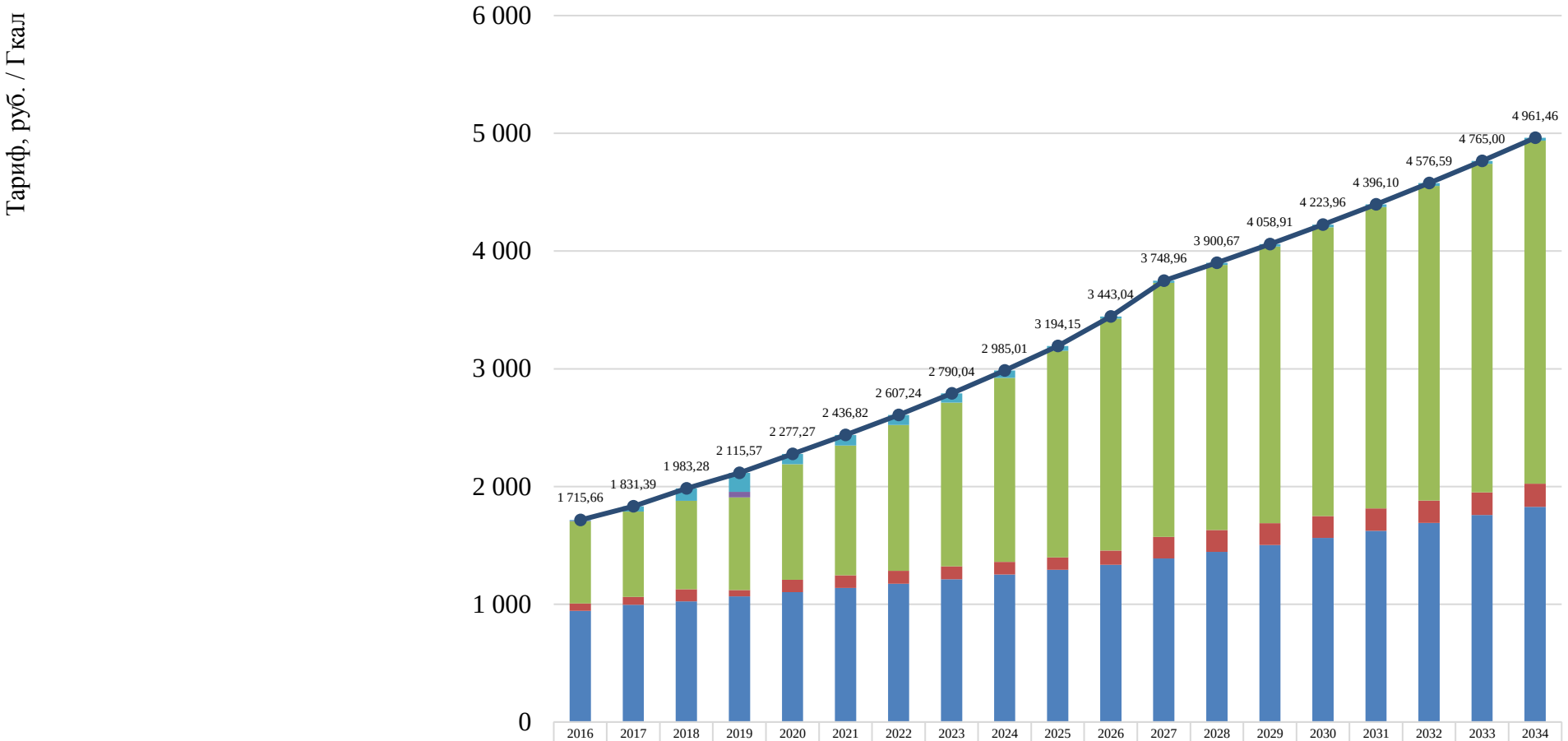
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	0	0	35	32	132	192	97	101	105	109	114	118	123	128	133	138	144	149	155
Корректировка	0	0	-210	-92	-2 204	12 813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	0	855	986	814	1 004	1 044	1 086	1 129	1 174	1 221	1 270	1 321	1 374	1 429	1 486	1 545	1 607	1 671
Неподконтрольные расходы	0	0	258	345	1 631	1 313	1 795	1 855	1 921	1 986	2 054	2 125	2 198	2 275	2 354	2 437	2 523	2 612	2 705
Операционные (подконтрольные) расходы	0	0	388	326	1 573	1 898	2 828	2 941	3 063	3 185	3 312	3 445	3 583	3 726	3 875	4 030	4 191	4 359	4 533
Тариф на производство тепловой энергии	0,00	0,00	1 326,72	1 596,44	1 959,58	17 219,19	5 763,80	5 983,25	6 217,49	6 454,64	6 701,27	6 957,76	7 224,51	7 501,92	7 790,43	8 090,48	8 402,52	8 727,04	9 064,54

Рисунок 15-6 – Оценка тарифных последствий АО «Теплоэнерго» на производство тепловой энергии



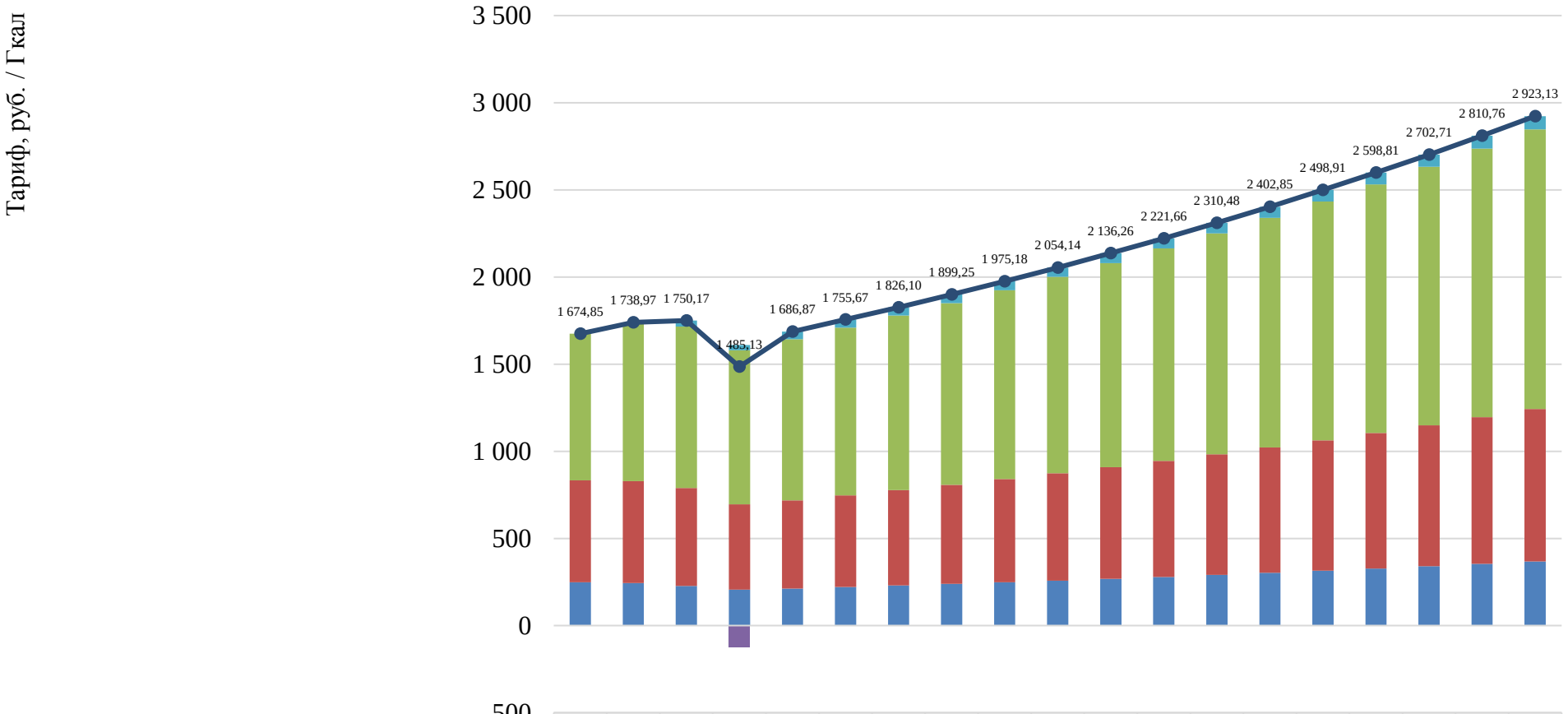
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	0	0	19	23	14	16	3	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	6
Корректировка	0	0	-111	-11	-20	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0	0	162	173	211	422	439	457	475	494	514	534	555	578	601	625	650	676	703
Неподконтрольные расходы	0	0	113	65	61	112	115	119	123	127	131	136	140	145	150	155	159	165	170
Операционные (подконтрольные) расходы	0	0	256	203	216	229	239	248	258	268	279	290	302	314	327	340	353	367	382
Тариф на производство тепловой энергии	0,00	0,00	438,47	453,85	482,27	792,50	796,23	827,26	859,47	892,97	927,81	964,05	1 001,73	1 040,93	1 081,70	1 124,10	1 166,93	1 212,84	1 260,59

Рисунок 15-7 – Оценка тарифных последствий АО «Теплоэнерго» на передачу тепловой энергии



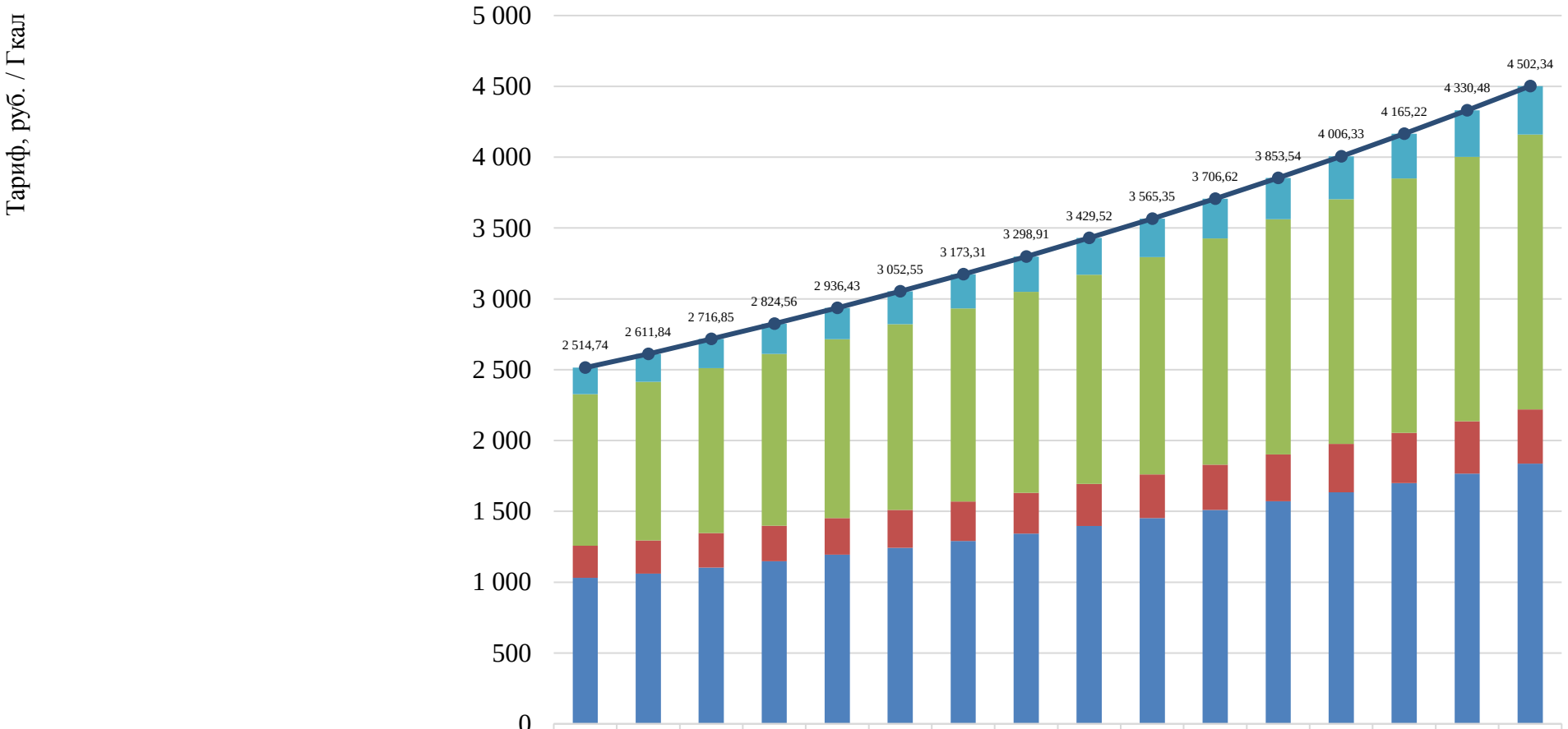
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	7	44	105	161	88	88	85	77	63	42	18	19	19	20	21	22	23	24	25
Корректировка	4	0	0	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	697	725	752	787	981	1 102	1 238	1 390	1 561	1 754	1 969	2 157	2 251	2 350	2 453	2 561	2 674	2 791	2 914
Неподконтрольные расходы	63	66	101	55	106	108	109	110	108	105	120	184	185	186	187	188	190	193	195
Операционные (подконтрольные) расходы	944	996	1 026	1 067	1 102	1 138	1 175	1 213	1 253	1 294	1 336	1 389	1 445	1 502	1 563	1 625	1 690	1 758	1 828
Тариф на производство тепловой энергии	1 715,66	1 831,39	1 983,28	2 115,57	2 277,27	2 436,82	2 607,24	2 790,04	2 985,01	3 194,15	3 443,04	3 748,96	3 900,67	4 058,91	4 223,96	4 396,10	4 576,59	4 765,00	4 961,46

Рисунок 15-8 – Оценка тарифных последствий ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)



	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	0	0	35	31	44	46	48	50	52	54	56	58	61	63	66	68	71	74	77
Корректировка	0	0	0	-125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	841	910	925	883	925	963	1 002	1 042	1 083	1 127	1 172	1 219	1 267	1 318	1 371	1 425	1 482	1 542	1 603
Неподконтрольные расходы	586	585	563	490	506	526	547	569	592	615	640	666	692	720	749	778	810	842	876
Операционные (подконтрольные) расходы	248	244	227	206	212	221	230	239	248	258	269	279	291	302	314	327	340	354	368
Тариф на производство тепловой энергии	1 674,85	1 738,97	1 750,17	1 485,13	1 686,87	1 755,67	1 826,10	1 899,25	1 975,18	2 054,14	2 136,26	2 221,66	2 310,48	2 402,85	2 498,91	2 598,81	2 702,71	2 810,76	2 923,13

Рисунок 15-9 – Оценка тарифных последствий ООО «Лесная поляна-Плюс» (г. Кемерово)



	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	188	197	205	214	222	231	240	250	260	270	281	292	304	316	328	341
Корректировка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 069	1 120	1 166	1 213	1 261	1 312	1 364	1 419	1 475	1 534	1 596	1 659	1 726	1 795	1 867	1 941
Неподконтрольные расходы	227	234	242	251	259	268	278	288	298	309	320	331	343	356	369	382
Операционные (подконтрольные) расходы	1 030	1 061	1 104	1 148	1 194	1 242	1 291	1 343	1 397	1 452	1 511	1 571	1 634	1 699	1 767	1 838
Тариф на производство тепловой энергии	2 514,74	2 611,84	2 716,85	2 824,56	2 936,43	3 052,55	3 173,31	3 298,91	3 429,52	3 565,35	3 706,62	3 853,54	4 006,33	4 165,22	4 330,48	4 502,34

Рисунок 15-10 – Оценка тарифных последствий по газовой котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260