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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Кемерово, 2021

СОДЕРЖАНИЕ

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения 10

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 10

1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов 10

1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 11

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 22

1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности 22

1.2.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии 48

1.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой энергии 57

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 64

1.3.1. Показатели базового периода 64

1.3.2. Показатели на расчетный срок 64

2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 67

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 67

2.1.1. Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-1) 67

2.1.2. Зона действия системы Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-2) 68

2.1.3. Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6) 68

2.1.4. Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-7) 68

2.1.5. Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-8) 68

2.1.6. Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-9) 75

2.1.7. Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-47) 75
2.1.8. Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-48) 75
2.1.9. Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-49) 75
2.1.10. Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-12) 75
2.1.11. Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-13) 75
2.1.12. Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24) 75
2.1.13. Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-16) 80
2.1.14. Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-17) 80
2.1.15. Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18) 80
2.1.16. Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19) 80
2.1.17. Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-33) 80
2.1.18. Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-23) 80
2.1.19. Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34) 83
2.1.20. Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-31) 84
2.1.21. Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-36) 84
2.1.22. Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-21) 84
2.1.23. Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-22) 84
2.1.24. Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-37) 84
2.1.25. Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-30) 84
2.1.26. Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-29) 84
2.1.27. Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-35) 89
2.1.28. Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-3) 89
2.1.29. Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-4) 89
2.1.30. Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-5) 90
2.1.31. Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-10) 92
2.1.32. Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-11) 92
2.1.33. Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25) 92
2.1.34. Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-14) 94
2.1.35. Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-26) 94
2.1.36. Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-27) 94
2.1.37. Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-32) 96
2.1.38. Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-28) 96
2.1.39. Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» (СЦТ-44) 96
2.1.40. Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» (СЦТ-45) 96
2.1.41. Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» (СЦТ-46) 98

2.1.42. Зона действия муниципальной водогрейной газовой котельной (СЦТ-60) 99
2.1.43. Зона действия котельной № 1 ООО "ЭТС-Ресурс" (СЦТ-42) 99
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 101
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 103
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 202
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. 203
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 204
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 204
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 233
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа 243
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа 243
4.1.1. Варианты развития, представленные в актуализированном проекте Схемы теплоснабжения на 2021 г. 244
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 246
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 247
5.2. Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии,

функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....247
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 255
5.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 255
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 256
5.6. Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 256
5.6.1. Переключение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.....256
5.6.2. Переключение потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.....261
5.6.3. Переключение потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.....264
5.6.4. Переключение потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.....264
5.6.5. Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.....265
5.6.6. Переключение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.....266
5.6.7. Переключение потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.....267
5.6.8. Переключение потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС 269
5.7. Предложения для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 270
5.8. Предложения по организации индивидуального теплоснабжения в зонах

застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями 271
5.9. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 272
5.10. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа 273
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 276
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) 277
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 277
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 366
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 366
6.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 367
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 367
6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 372
6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 378
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 386
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 386
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.....388
8. Перспективные топливные балансы 390
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....390
8.1.1. Перспективные балансы основанного топлива для каждого источника тепловой энергии 390
8.1.2. Перспективные балансы резервного и аварийного топлива для каждого источника тепловой энергии 406
8.2. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....412
8.3. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе 412
8.4. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа ..423
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение....428
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....432
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....432
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 434
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 435

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....435
10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 436
10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).....437
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....437
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....437
10.3.1. Порядок присвоения статуса ЕТО 437
10.3.2. Критерии определения ЕТО 444
10.3.3. Обязанности ЕТО 445
10.3.4. Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО.....446
10.3.5. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО 447
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....453
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....453
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....457
11.1. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 457
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....462
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. 472
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.....472
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 472
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.....472
13.4. 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.....474
13.5. 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 474
13.6. 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.....475
13.7. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....475
13.8. 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.....477
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа 478
15. Ценовые (тарифные) последствия 483

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 1-3 – 1-6.

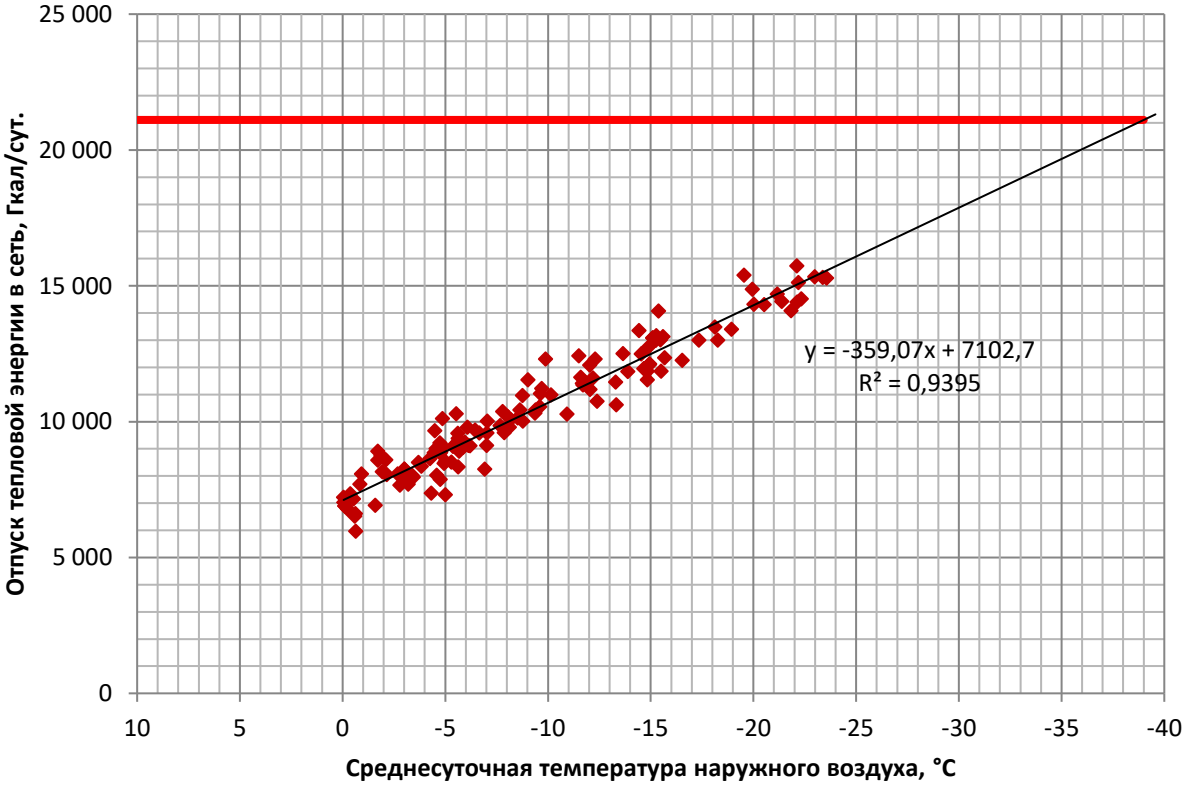


Рисунок 1-3 – Определение расчетной тепловой нагрузки на КемГРЭС по данным фактического суточного отпуска тепловой энергии в сеть

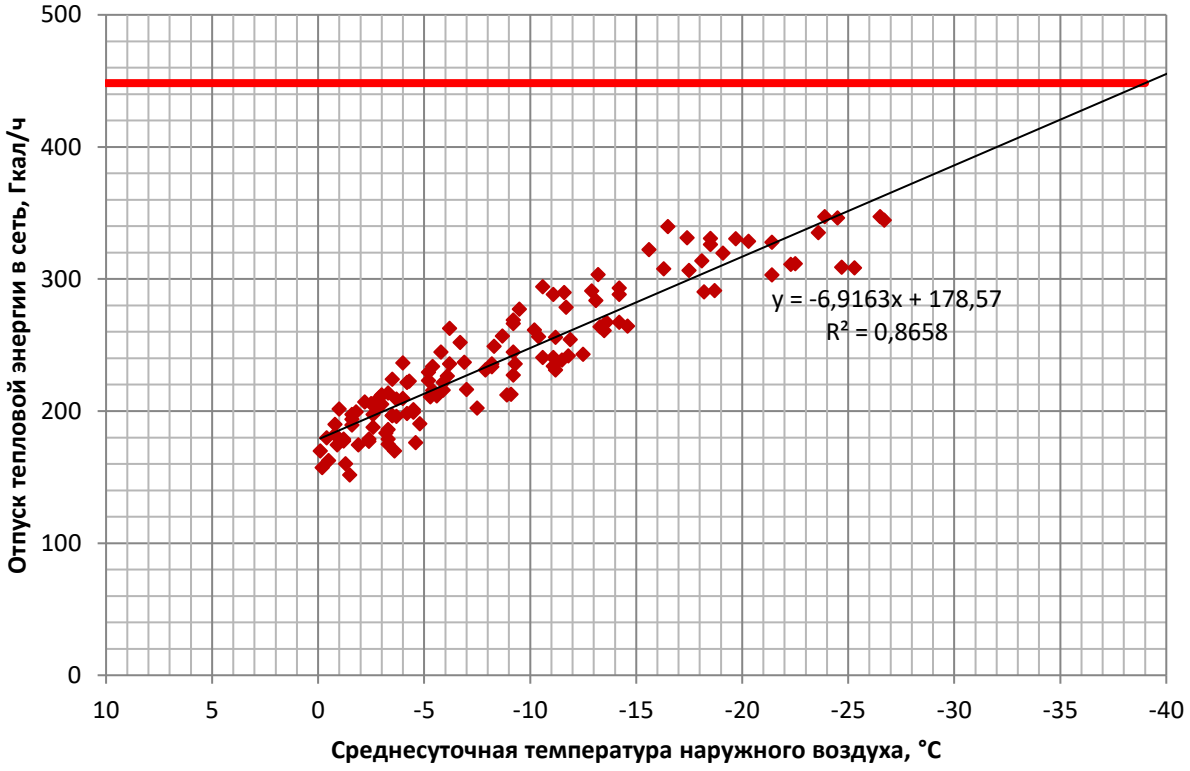


Рисунок 1-4 – Определение расчетной тепловой нагрузки на НКТЭЦ по данным фактического суточного отпуска тепловой энергии в сеть

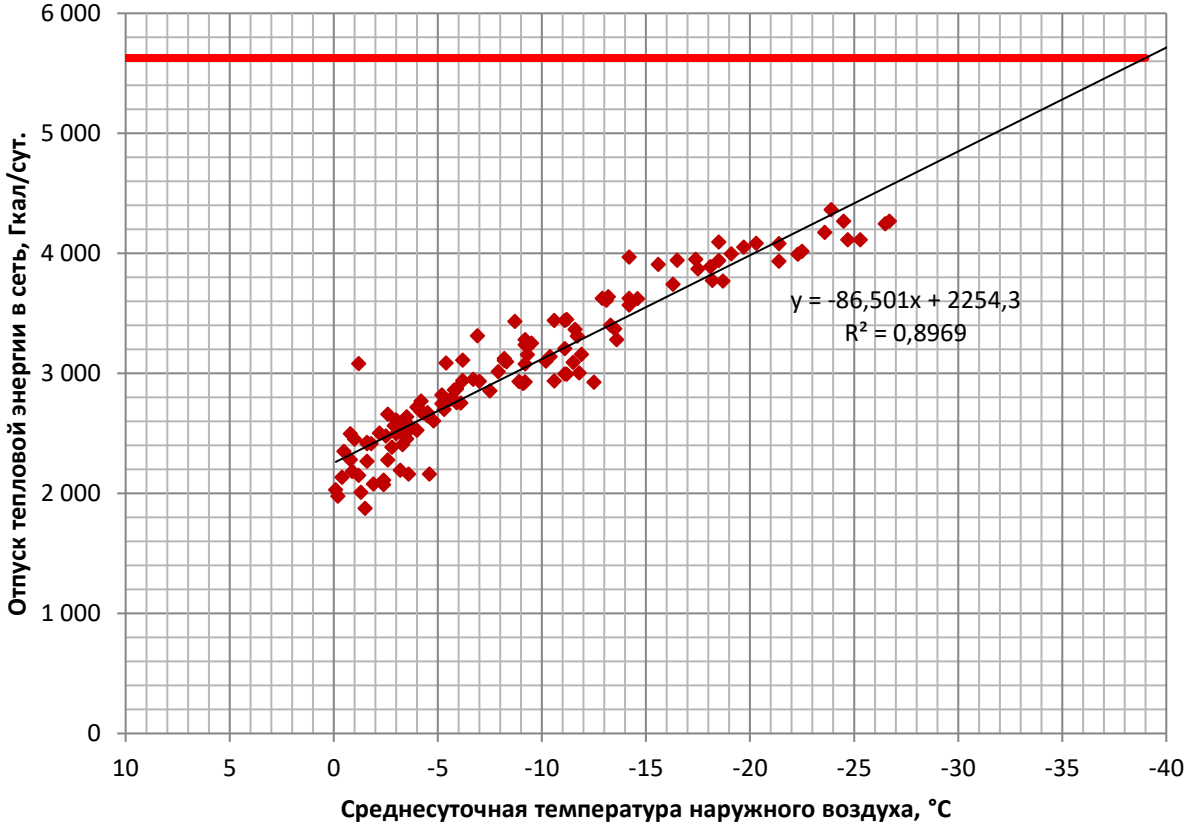


Рисунок 1-5 – Определение расчетной тепловой нагрузки на КемТЭЦ по данным фактического суточного отпуска тепловой энергии в сеть

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 максимума тепловой нагрузки, и динамика их изменения в период 2016-2018 гг. и расчетные нагрузки в 2019 г., определённые в соответствии 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

№	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
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

№	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
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**

№	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
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

№	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**
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

№	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
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

№	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
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

№	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
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;

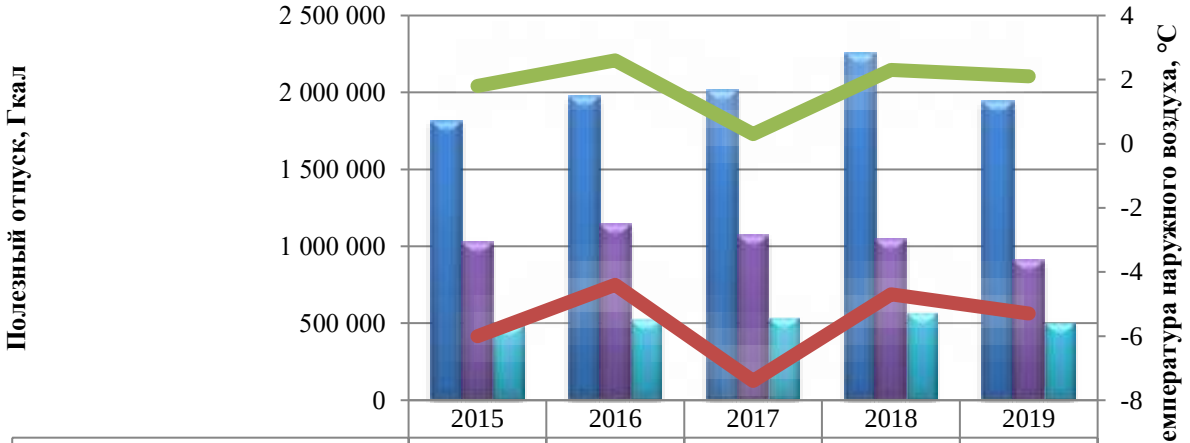
3) договорная тепловая нагрузка;

4) средняя температура наружного воздуха за отопительный период;

5) среднегодовая температура наружного воздуха;

6) Продолжительность отопительного периода.

На рисунках 1-6, 1-7 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 1-8 представлена динамика полезного отпуска от показателей тепловой

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

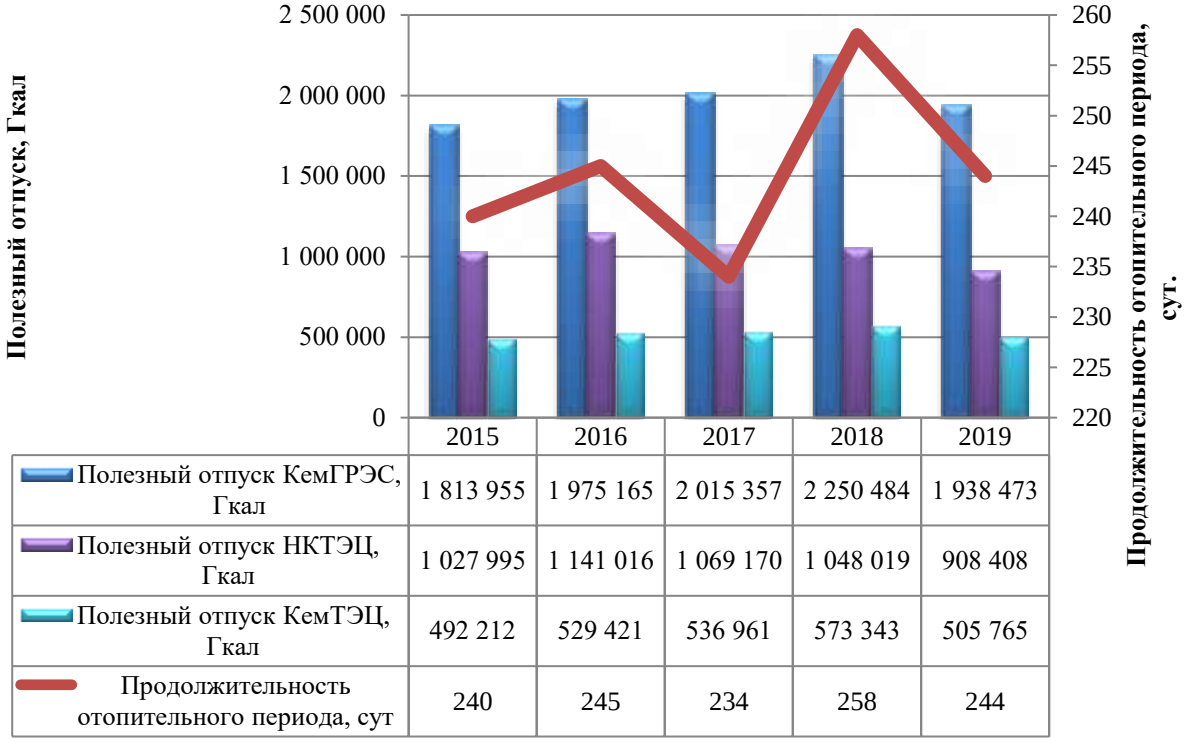


Рисунок 1-7 – Зависимость полезного отпуска за 5 последних лет от продолжительности отопительного периода для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

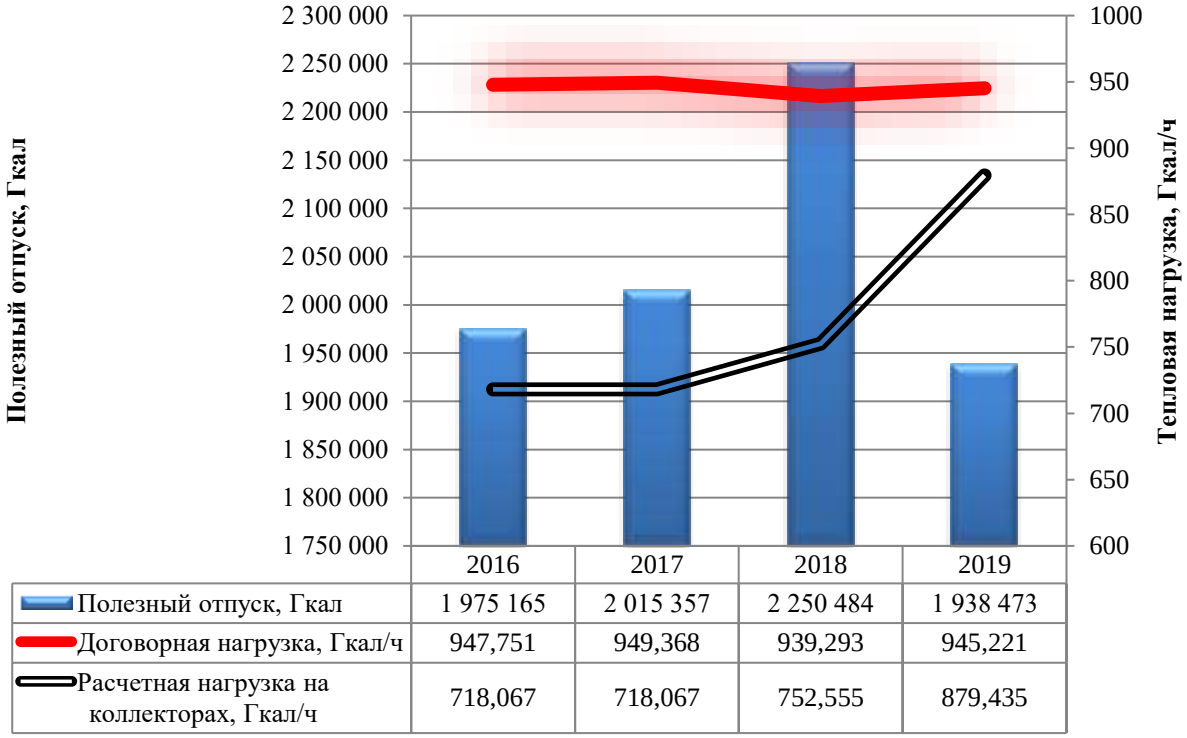


Рисунок 1-8 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2016-2019 гг., в зоне действия Кемеровской ГРЭС

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;

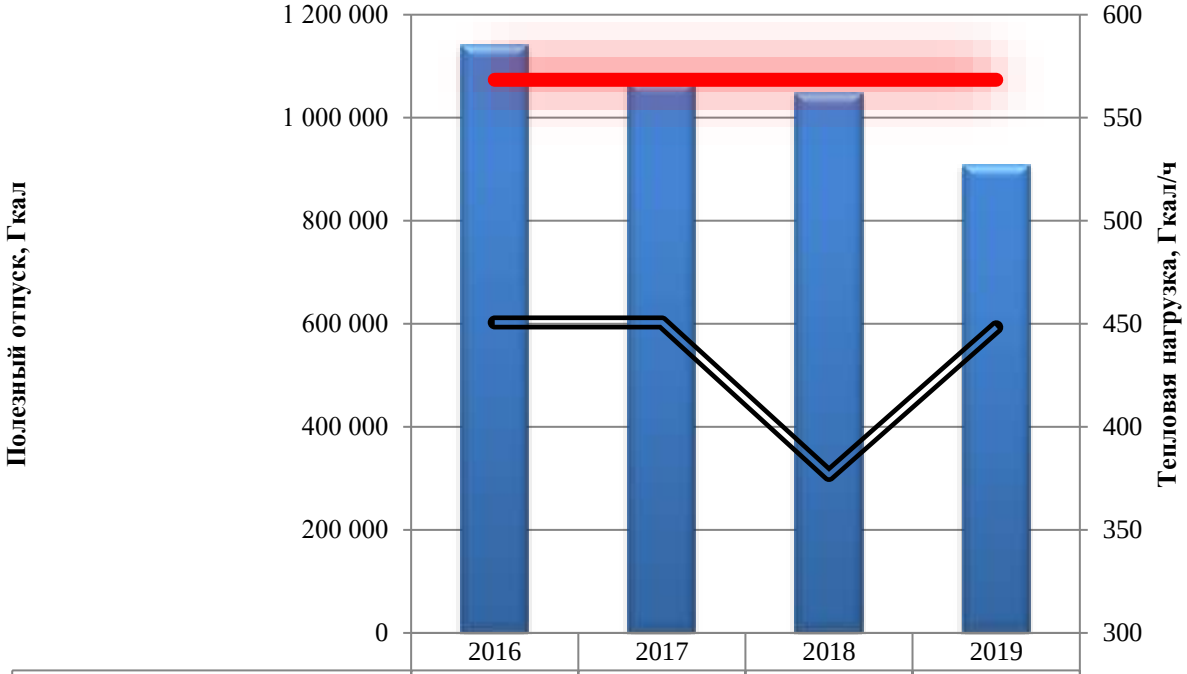
2) Подключении районов новой застройки к КемГРЭС.

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 1-9 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 1-10 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.

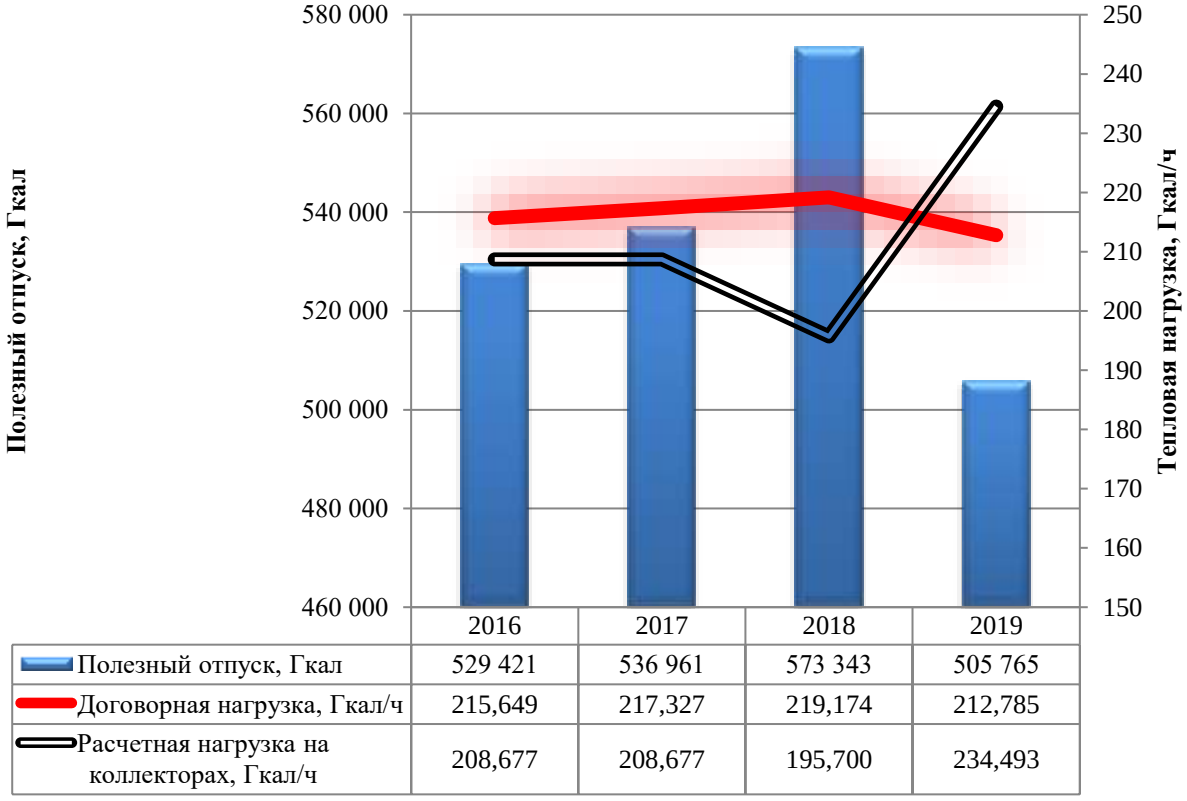


Рисунок 1-10 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии и потребности в тепловой мощности за 2016-2019 гг., в зоне действия Кемеровской ТЭЦ

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.

В целом суммарный полезный отпуск тепловой энергии по каждой зоне ЕТО формируется с учетом каждой системы теплоснабжения находящейся в эксплуатационной ответственности единой теплоснабжающей организации базового периода Схемы теплоснабжения, при изменении систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО полезный отпуск тепловой энергии определяется из учета фактических систем теплоснабжения.

Таблица 1-12 – Абсолютный ежегодный прирост потребления теплоносителя (с учетом снижения тепловых нагрузок существующего фонда), в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост объемов потребления теплоносителя, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	**Кемеровская ГРЭС**	**75,72**	**209,76**	**578,62**	**73,83**	**48,49**	**48,49**	**116,41**	**334,70**	**116,41**	**116,41**	**93,13**	**274,43**	**93,13**	**93,13**	**93,13**
	отопление и вентиляция	60,52	172,30	523,47	63,71	39,16	39,16	94,01	308,83	94,01	94,01	75,21	253,99	75,21	75,21	75,21
	ГВС (средняя)	15,20	9,84	55,14	10,12	9,33	9,33	22,40	25,87	22,40	22,40	17,92	20,44	17,92	17,92	17,92
	технология	0,00	27,63	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
2	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**	**37,17**	**77,58**	**136,14**	**19,05**	**53,46**	**7,49**	**87,47**	**30,92**	**30,92**	**30,92**	**24,74**	**24,74**	**24,74**	**24,74**	**24,74**
	отопление и вентиляция	32,90	66,57	129,60	16,90	43,17	6,05	80,95	24,97	24,97	24,97	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
	ГВС (средняя)	4,27	11,01	6,54	2,16	10,29	1,44	6,52	5,95	5,95	5,95	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Кемеровская ТЭЦ**	**4,62**	**28,40**	**4,18**	**18,40**	**18,40**	**18,40**	**27,55**	**27,55**	**27,55**	**27,55**	**22,04**	**22,04**	**22,04**	**22,04**	**22,04**
	отопление и вентиляция	4,16	26,90	3,34	14,86	14,86	14,86	22,25	22,25	22,25	22,25	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80
	ГВС (средняя)	0,46	1,50	0,84	3,54	3,54	3,54	5,30	5,30	5,30	5,30	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		**112,89**	**287,35**	**714,75**	**92,89**	**101,96**	**55,99**	**203,89**	**365,62**	**147,34**	**147,34**	**117,87**	**299,17**	**117,87**	**117,87**	**117,87**
	отопление и вентиляция	93,42	238,87	653,07	80,61	82,34	45,21	174,96	333,81	118,99	118,99	95,19	273,97	95,19	95,19	95,19
	ГВС (средняя)	19,47	20,85	61,68	12,28	19,62	10,77	28,92	31,82	28,35	28,35	22,68	25,20	22,68	22,68	22,68
	технология	0,00	27,63	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
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		**4,62**	**28,40**	**4,18**	**18,40**	**18,40**	**18,40**	**27,55**	**27,55**	**27,55**	**27,55**	**22,04**	**22,04**	**22,04**	**22,04**	**22,04**
	отопление и вентиляция	4,16	26,90	3,34	14,86	14,86	14,86	22,25	22,25	22,25	22,25	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80
	ГВС (средняя)	0,46	1,50	0,84	3,54	3,54	3,54	5,30	5,30	5,30	5,30	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»		**117,51**	**315,75**	**718,93**	**111,28**	**120,35**	**74,38**	**231,43**	**393,17**	**174,88**	**174,88**	**139,91**	**321,21**	**139,91**	**139,91**	**139,91**
	отопление и вентиляция	97,58	265,77	656,41	95,47	97,19	60,07	197,21	356,05	141,23	141,23	112,98	291,76	112,98	112,98	112,98
	ГВС (средняя)	19,93	22,36	62,52	15,82	23,16	14,31	34,22	37,12	33,65	33,65	26,92	29,44	26,92	26,92	26,92
	технология	0,00	27,63	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
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
16	**Котельная № 26**	**0,00**	**0,46**	**0,00**	**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	0,00	0,46	0,00	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)	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	**Котельная № 35**	**9,95**	**0,00**	**26,48**	**21,73**	**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	8,23	0,00	26,23	17,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	1,71	0,00	0,25	4,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	**Котельная № 96**	**0,00**	**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**
	отопление и вентиляция	0,00	0,09	0,00	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)	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
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	**Котельная № 101**	**0,00**	**0,09**	**0,00**	**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	0,00	0,09	0,00	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)	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	**Котельная № 114**	**13,55**	**4,50**	**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**
	отопление и вентиляция	10,07	3,50	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
	ГВС (средняя)	3,48	1,01	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост объемов потребления теплоносителя, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
41	**Котельная № 118**	**2,11**	**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**
	отопление и вентиляция	1,82	0,00	0,00	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)	0,29	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	**Котельная № 122**	**0,25**	**0,00**	**0,00**	**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	0,23	0,00	0,00	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)	0,01	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	**Котельная № 123**	**0,00**	**1,63**	**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**
	отопление и вентиляция	0,00	1,36	0,00	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)	0,00	0,28	0,00	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	0,00	0,00	0,00	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 по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		**26,47**	**13,87**	**26,75**	**51,36**	**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	20,89	12,04	26,49	46,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	5,58	1,82	0,26	4,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		**26,47**	**13,87**	**26,75**	**51,36**	**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	20,89	12,04	26,49	46,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	5,58	1,82	0,26	4,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные																
93	**Котельная № 1**	**4,82**	**14,71**	**9,64**	**9,64**	**9,64**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	отопление и вентиляция	3,85	11,83	7,69	7,69	7,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,97	2,88	1,95	1,95	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		**4,82**	**14,71**	**9,64**	**9,64**	**9,64**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	отопление и вентиляция	3,85	11,83	7,69	7,69	7,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,97	2,88	1,95	1,95	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новые теплоисточники																

Таблица 1-13 – Абсолютный прирост потребления теплоносителя по годам накопительным итогом (с учетом снижения тепловых нагрузок существующего фонда), в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	**Кемеровская ГРЭС**	**75,72**	**285,48**	**864,10**	**937,93**	**986,42**	**1034,92**	**1151,33**	**1486,03**	**1602,45**	**1718,86**	**1812,00**	**2086,43**	**2179,56**	**2272,69**	**2365,83**
	отопление и вентиляция	60,52	232,82	756,29	820,00	859,16	898,33	992,34	1301,17	1395,19	1489,20	1564,41	1818,40	1893,61	1968,82	2044,03
	ГВС (средняя)	15,20	25,04	80,18	90,30	99,63	108,97	131,37	157,24	179,64	202,04	219,96	240,40	258,32	276,24	294,17
	технология	0,00	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
2	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**	**37,17**	**114,75**	**250,89**	**269,94**	**323,41**	**330,90**	**418,37**	**449,29**	**480,22**	**511,14**	**535,88**	**560,61**	**585,35**	**610,09**	**634,83**
	отопление и вентиляция	32,90	99,47	229,07	245,96	289,14	295,19	376,14	401,11	426,08	451,06	471,03	491,01	510,99	530,97	550,94
	ГВС (средняя)	4,27	15,29	21,82	23,98	34,27	35,71	42,23	48,18	54,13	60,08	64,84	69,60	74,36	79,12	83,88
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Кемеровская ТЭЦ**	**4,62**	**33,03**	**37,20**	**55,60**	**74,00**	**92,39**	**119,94**	**147,48**	**175,03**	**202,58**	**224,61**	**246,65**	**268,69**	**290,72**	**312,76**
	отопление и вентиляция	4,16	31,06	34,41	49,26	64,12	78,97	101,22	123,46	145,71	167,96	185,75	203,55	221,34	239,14	256,94
	ГВС (средняя)	0,46	1,96	2,80	6,34	9,88	13,42	18,72	24,02	29,32	34,62	38,86	43,10	47,34	51,58	55,82
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		**112,89**	**400,24**	**1114,99**	**1207,87**	**1309,83**	**1365,82**	**1569,70**	**1935,33**	**2082,66**	**2230,00**	**2347,87**	**2647,04**	**2764,91**	**2882,78**	**3000,65**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	отопление и вентиляция	93,42	332,28	985,36	1065,97	1148,30	1193,52	1368,48	1702,29	1821,27	1940,26	2035,44	2309,41	2404,60	2499,79	2594,98
	ГВС (средняя)	19,47	40,33	102,01	114,28	133,90	144,68	173,60	205,42	233,77	262,12	284,80	310,00	332,69	355,37	378,05
	технология	0,00	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	**4,62**	**33,03**	**37,20**	**55,60**	**74,00**	**92,39**	**119,94**	**147,48**	**175,03**	**202,58**	**224,61**	**246,65**	**268,69**	**290,72**	**312,76**
	отопление и вентиляция	4,16	31,06	34,41	49,26	64,12	78,97	101,22	123,46	145,71	167,96	185,75	203,55	221,34	239,14	256,94
	ГВС (средняя)	0,46	1,96	2,80	6,34	9,88	13,42	18,72	24,02	29,32	34,62	38,86	43,10	47,34	51,58	55,82
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	**117,51**	**433,26**	**1152,19**	**1263,47**	**1383,83**	**1458,21**	**1689,64**	**2082,81**	**2257,69**	**2432,58**	**2572,48**	**2893,69**	**3033,60**	**3173,50**	**3313,41**
	отопление и вентиляция	97,58	363,35	1019,76	1115,23	1212,42	1272,49	1469,70	1825,75	1966,98	2108,21	2221,20	2512,96	2625,94	2738,93	2851,91
	ГВС (средняя)	19,93	42,29	104,80	120,62	143,78	158,09	192,32	229,44	263,09	296,74	323,66	353,10	380,03	406,95	433,87
	технология	0,00	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
	Котельные															
	Котельные АО «Теплоэнерго»															
16	**Котельная № 26**	**0,00**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**
	отопление и вентиляция	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	**Котельная № 35**	**9,95**	**9,95**	**36,42**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**	**58,15**
	отопление и вентиляция	8,23	8,23	34,46	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01	52,01
	ГВС (средняя)	1,71	1,71	1,96	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	**Котельная № 96**	**0,00**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	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
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	**Котельная № 101**	**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**
	отопление и вентиляция	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
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	**Котельная № 114**	**13,55**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**	**18,05**
	отопление и вентиляция	10,07	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57
	ГВС (средняя)	3,48	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	**Котельная № 118**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**	**2,11**
	отопление и вентиляция	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
	ГВС (средняя)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	**Котельная № 122**	**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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	ГВС (средняя)	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
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	**Котельная № 123**	**0,00**	**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**
	отопление и вентиляция	0,00	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
	ГВС (средняя)	0,00	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
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	**26,47**	**40,33**	**67,08**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**
	отопление и вентиляция	20,89	32,93	59,42	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19
	ГВС (средняя)	5,58	7,40	7,67	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	**26,47**	**40,33**	**67,08**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**	**118,45**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	отопление и вентиляция	20,89	32,93	59,42	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19	106,19
	ГВС (средняя)	5,58	7,40	7,67	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные																
93	**Котельная № 1**	**4,82**	**19,53**	**29,17**	**38,81**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**
	отопление и вентиляция	3,85	15,68	23,37	31,07	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76
	ГВС (средняя)	0,97	3,85	5,80	7,74	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
	технология	0,00	0,00	0,00	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 по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		**4,82**	**19,53**	**29,17**	**38,81**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**	**48,45**
	отопление и вентиляция	3,85	15,68	23,37	31,07	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76
	ГВС (средняя)	0,97	3,85	5,80	7,74	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1-14 – Абсолютный ежегодный прирост потребления теплоносителя (с учетом снижения тепловых нагрузок существующего фонда), в разрезе административных районов г. Кемерово

Административный район	Ежегодное увеличение объемов потребления теплоносителя, т/ч														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	**48,03**	**90,12**	**58,48**	**26,84**	**63,96**	**17,20**	**88,21**	**31,66**	**31,66**	**31,66**	**25,33**	**25,33**	**25,33**	**25,33**	**25,33**
отопление и вентиляция	41,58	75,94	46,93	21,58	51,56	13,89	81,55	25,57	25,57	25,57	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46
ГВС (средняя)	6,44	14,18	11,56	5,26	12,40	3,31	6,66	6,09	6,09	6,09	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кировский	**2,49**	**3,45**	**1,82**	**4,62**	**4,62**	**4,62**	**10,18**	**10,18**	**10,18**	**10,18**	**8,14**	**8,14**	**8,14**	**8,14**	**8,14**
отопление и вентиляция	2,44	2,73	1,47	3,73	3,73	3,73	8,22	8,22	8,22	8,22	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57
ГВС (средняя)	0,05	0,72	0,35	0,89	0,89	0,89	1,96	1,96	1,96	1,96	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ленинский	**44,29**	**36,92**	**130,25**	**32,67**	**29,96**	**21,11**	**72,89**	**72,89**	**72,89**	**72,89**	**58,31**	**58,31**	**58,31**	**58,31**	**58,31**
отопление и вентиляция	34,04	31,17	124,51	27,90	24,20	17,05	58,86	58,86	58,86	58,86	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09
ГВС (средняя)	10,25	5,74	5,73	4,78	5,77	4,06	14,03	14,03	14,03	14,03	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Рудничный	**28,51**	**55,86**	**39,17**	**84,43**	**33,06**	**33,06**	**55,44**	**55,44**	**55,44**	**55,44**	**44,35**	**44,35**	**44,35**	**44,35**	**44,35**
отопление и вентиляция	23,56	52,89	36,53	73,47	26,70	26,70	44,77	44,77	44,77	44,77	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82
ГВС (средняя)	4,95	2,97	2,64	10,96	6,36	6,36	10,67	10,67	10,67	10,67	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Центральный	**39,19**	**181,74**	**535,67**	**43,01**	**17,68**	**17,68**	**42,78**	**261,07**	**42,78**	**42,78**	**34,23**	**215,53**	**34,23**	**34,23**	**34,23**
отопление и вентиляция	31,94	149,00	489,33	38,82	14,28	14,28	34,55	249,37	34,55	34,55	27,64	206,42	27,64	27,64	27,64
ГВС (средняя)	7,25	5,12	46,34	4,19	3,40	3,40	8,23	11,70	8,23	8,23	6,59	9,11	6,59	6,59	6,59
технология	0,00	27,63	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
ИТОГО по муниципальному образованию	**162,51**	**368,09**	**765,39**	**191,57**	**149,28**	**93,67**	**269,50**	**431,24**	**212,95**	**212,95**	**170,36**	**351,66**	**170,36**	**170,36**	**170,36**
отопление и вентиляция	133,57	311,73	698,77	165,50	120,46	75,64	227,95	386,80	171,97	171,97	137,58	316,36	137,58	137,58	137,58
ГВС (средняя)	28,93	28,73	66,62	26,07	28,82	18,02	41,55	44,44	40,98	40,98	32,78	35,30	32,78	32,78	32,78
технология	0,00	27,63	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

Таблица 1-15 – Абсолютный прирост потребления теплоносителя (с учетом снижения тепловых нагрузок существующего фонда), в разрезе административных районов г. Кемерово (по годам накопительным итогом)

Административный район	Абсолютный прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	**48,03**	**138,15**	**196,63**	**223,47**	**287,43**	**304,63**	**392,84**	**424,50**	**456,17**	**487,83**	**513,16**	**538,49**	**563,82**	**589,15**	**614,48**
отопление и вентиляция	41,58	117,52	164,45	186,03	237,59	251,48	333,03	358,60	384,17	409,74	430,20	450,65	471,11	491,57	512,02
ГВС (средняя)	6,44	20,63	32,18	37,44	49,84	53,15	59,81	65,90	72,00	78,09	82,96	87,84	92,71	97,59	102,46
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кировский	**2,49**	**5,94**	**7,77**	**12,39**	**17,01**	**21,63**	**31,81**	**41,98**	**52,16**	**62,34**	**70,48**	**78,62**	**86,76**	**94,91**	**103,05**
отопление и вентиляция	2,44	5,17	6,65	10,38	14,11	17,84	26,06	34,28	42,50	50,72	57,29	63,87	70,44	77,02	83,59

ГВС (средняя)	0,05	0,77	1,12	2,01	2,90	3,79	5,75	7,71	9,66	11,62	13,19	14,76	16,32	17,89	19,46
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ленинский	**44,29**	**81,20**	**211,45**	**244,12**	**274,08**	**295,19**	**368,08**	**440,97**	**513,87**	**586,76**	**645,07**	**703,38**	**761,69**	**820,01**	**878,32**
отопление и вентиляция	34,04	65,21	189,73	217,62	241,82	258,87	317,73	376,59	435,46	494,32	541,41	588,51	635,60	682,69	729,78
ГВС (средняя)	10,25	15,99	21,72	26,50	32,27	36,33	50,35	64,38	78,41	92,43	103,65	114,87	126,10	137,32	148,54
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Рудничный	**28,51**	**84,37**	**123,54**	**207,96**	**241,03**	**274,09**	**329,53**	**384,97**	**440,40**	**495,84**	**540,19**	**584,55**	**628,90**	**673,25**	**717,60**
отопление и вентиляция	23,56	76,45	112,98	186,45	213,15	239,85	284,62	329,39	374,16	418,93	454,75	490,57	526,38	562,20	598,02
ГВС (средняя)	4,95	7,92	10,56	21,51	27,88	34,24	44,91	55,57	66,24	76,91	85,44	93,98	102,51	111,05	119,58
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Центральный	**39,19**	**220,93**	**756,59**	**799,61**	**817,29**	**834,96**	**877,75**	**1138,81**	**1181,60**	**1224,38**	**1258,61**	**1474,14**	**1508,36**	**1542,59**	**1576,81**
отопление и вентиляция	31,94	180,94	670,27	709,09	723,37	737,64	772,19	1021,56	1056,11	1090,66	1118,30	1324,72	1352,36	1380,00	1407,65
ГВС (средняя)	7,25	12,36	58,70	62,89	66,29	69,69	77,93	89,63	97,86	106,09	112,68	121,78	128,37	134,96	141,54
технология	0,00	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
ИТОГО по муниципальному образованию	**162,51**	**530,59**	**1295,98**	**1487,55**	**1636,83**	**1730,50**	**2000,00**	**2431,24**	**2644,20**	**2857,15**	**3027,51**	**3379,18**	**3549,54**	**3719,90**	**3890,26**
отопление и вентиляция	133,57	445,30	1144,07	1309,57	1430,03	1505,68	1733,63	2120,43	2292,40	2464,38	2601,96	2918,32	3055,90	3193,48	3331,06
ГВС (средняя)	28,93	57,67	124,29	150,35	179,17	197,20	238,74	283,19	324,17	365,15	397,93	433,23	466,01	498,80	531,58
технология	0,00	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63

Таблица 1-16 – Прогнозируемый полезный отпуск по котельным г. Кемерово (по годам накопительным итогом)

№ котель-ной	Наименование котельной	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения													
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																
2	Котельная № 6	Гкал	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0
3	Котельная № 7	Гкал	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5
4	Котельная № 8	Гкал	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7	595,7
	Итого	Гкал	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2	3586,2
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																
8	Котельная № 15	Гкал	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9	372,9
9	Котельная № 17	Гкал	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6	817,6
13	Котельная № 26	Гкал	11474,7	11474,7	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5	11599,5
14	Котельная № 27	Гкал														
15	Котельная № 31	Гкал	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9	2211,9
16	Котельная № 34	Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6
17	Котельная № 35	Гкал	12751,0	12751,0	21727,4	21565,7	21277,1	21277,1	21277,1	21277,1	21277,1	21277,1	21277,1	21277,1	21277,1	21277,1
18	Котельная № 38	Гкал	3511,1	3511,1	3511,1	3511,1	3300,4	3300,4	3300,4	3300,4	3300,4	3300,4	3300,4	3300,4	3300,4	3300,4
19	Котельная № 42	Гкал	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1	465,1
20	Котельная № 43	Гкал	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8	1356,8
21	Котельная № 45	Гкал														
22	Котельная № 47	Гкал	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4	377,4
24	Котельная № 56	Гкал	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8	498,8
25	Котельная № 60	Гкал	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7
26	Котельная № 65	Гкал	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8	660,8
27	Котельная № 66	Гкал	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1	936,1
28	Котельная № 91	Гкал	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1	476,1
29	Котельная № 92	Гкал	2351,6	2001,6	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3	1272,3
30	Котельная № 96	Гкал	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8	1805,8
31	Котельная № 97	Гкал	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3
32	Котельная № 101	Гкал	2217,9	2217,9	2217,9	2217,9	2201,8	2201,8	2201,8	2201,8	2201,8	2201,8	2201,8	2201,8	2201,8	2201,8

№ котель-ной	Наименование котельной	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения													
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
33	Котельная № 102	Гкал	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3	411,3
34	Котельная № 103	Гкал	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5	1196,5
35	Котельная № 110	Гкал	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6
36	Котельная № 112	Гкал	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5	1961,5
37	Котельная № 114	Гкал	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9	8865,9
38	Котельная № 118	Гкал	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6	4567,6
39	Котельная № 122	Гкал	336,6	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
40	Котельная № 123	Гкал	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5	25152,5
41	Котельная № 141	Гкал	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4
43	Котельная № 163	Гкал	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2	1177,2
	Итого	Гкал	88297,2	87831,2	96203,2	96041,5	95526,2	95526,2	95526,2	95526,2	95526,2	95526,2	95526,2	95526,2	95526,2	95526,2
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																
44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	Гкал	112193,2	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4	112464,4
45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	Гкал	13345,7	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0	13055,0
46	Котельная № 10 ст. Латыши	Гкал	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6	1192,6
	Итого	Гкал	126731,5	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0	126712,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																
1	Котельная № 4	Гкал	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7
	Итого	Гкал	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7	401,7
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																
59	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	Гкал	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7	13897,7
60	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	Гкал	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7	28450,7
61	Котельная на б-р. Кедровый 2А	Гкал	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3	12803,3
62	Котельная на пр-т Весенний 7А	Гкал	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7	8768,7
	Итого	Гкал	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3	63920,3
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																
5	Котельная № 9	Гкал	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4	484,4
6	Котельная № 11	Гкал	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8	2424,8
7	Котельная № 14	Гкал	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7	1274,7
	Итого	Гкал	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9	4183,9

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

1.3.1. Показатели базового периода

В крупных городах России ТЭЦ зачастую проектировались для покрытия технологических нагрузок промышленных предприятий.

Производственная Ново-Кемеровская ТЭЦ ориентирована на выработку электрической энергии, а также производство тепловой энергии для покрытия собственных нужд и нужд потребителей промплощадки. Нагрузка в горячей воде на нужды городской застройки в 2019 г. составила около 58% от общего объема тепловой энергии, отпускаемого с коллекторов. При этом технологическая нагрузка в паре является основным видом нагрузки промышленных потребителей.

КемТЭЦ и КемГРЭС ООО «СГК» также поставляют тепловую энергию на покрытие технологических нужд промышленных потребителей, присоединенных на коллекторах. Однако величина отпуска промышленным потребителям небольшая и составляет не более 3 %.

Большинство ведомственных котельных наибольшую долю тепловой энергии производят для покрытия потребности в тепловой энергии собственного промышленного предприятия.

Сведения о базовой потребности в тепловой энергии на нужды промышленных предприятий, в разрезе источников тепловой энергии представлены в таблицах 1-12 и 1-13.

1.3.2. Показатели на расчетный срок

Существующие промышленные предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города

Таблица 1-17 – Базовая потребность в тепловой мощности на нужды промышленных предприятий

Наименование теплоисточника	Присоединенная нагрузка по промышленным потребителям (собственные нужды промышленного предприятия), Гкал/ч					
	отопление и вентиляция	$ГВС_{max}$	$ГВС_{ср}$	технология в паре	СУММА ($ГВС_{max}$)	СУММА ($ГВС_{ср}$)
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»						

Кемеровская ГРЭС	4.118	0.725	0.302	11.000	15.843	15.420
Ново-Кемеровская ТЭЦ	83.924	0.092	0.038	439.040	523.056	523.002
Кемеровская ТЭЦ	0.414	0.141	0.059	5.300	5.855	5.773
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	**88.042**	**0.817**	**0.340**	**450.040**	**538.899**	**538.422**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	**0.414**	**0.141**	**0.059**	**5.300**	**5.855**	**5.773**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»	**88.456**	**0.958**	**0.399**	**455.340**	**544.754**	**544.195**

Таблица 1-18 – Базовая потребность в тепловой мощности потребителей на коллекторах

Наименование теплоисточника	**Присоединенная нагрузка по прямым договорам теплоисточника и потребителей (при отсутствии теплосетевой организации), Гкал/ч**					
	отопление и вентиляция	**ГВС$_{max}$**	**ГВС$_{ср}$**	**технология в паре**	**СУММА (ГВС$_{max}$)**	**СУММА (ГВС$_{ср}$)**
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»						
Кемеровская ГРЭС	24.664	0.598	0.249	0.000	25.262	24.913
Ново-Кемеровская ТЭЦ	13.281	0.322	0.134	0.000	13.603	13.415
Кемеровская ТЭЦ	8.945	0.343	0.143	0.000	9.288	9.088
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	**37.945**	**0.920**	**0.383**	**0.000**	**38.865**	**38.328**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	**8.945**	**0.343**	**0.143**	**0.000**	**9.288**	**9.088**
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»	**46.890**	**1.264**	**0.527**	**0.000**	**48.153**	**47.416**

Как показал анализ имеющихся планов развития и перепрофилирования производственных зон, изменения не затронут существенно деятельность источников централизованного теплоснабжения города. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия установят собственный источник тепловой энергии, который будет функционировать исключительно для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для варианта строительства новых промышленных предприятий.

На территории города в период до 2033 года будет осуществляться строительство нежилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19°С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10°С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

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 – 2-43.

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 2-1). 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 2-1 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 замещаемых котельных на источники комбинированный выработки тепловой и электрической энергий:

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 1

(ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2020 года (ОЗП 2020/2021 гг.) 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 2-1) 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 следующих замещаемых котельных на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ:

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

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 2-2).

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 2-3).

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 2-4).

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

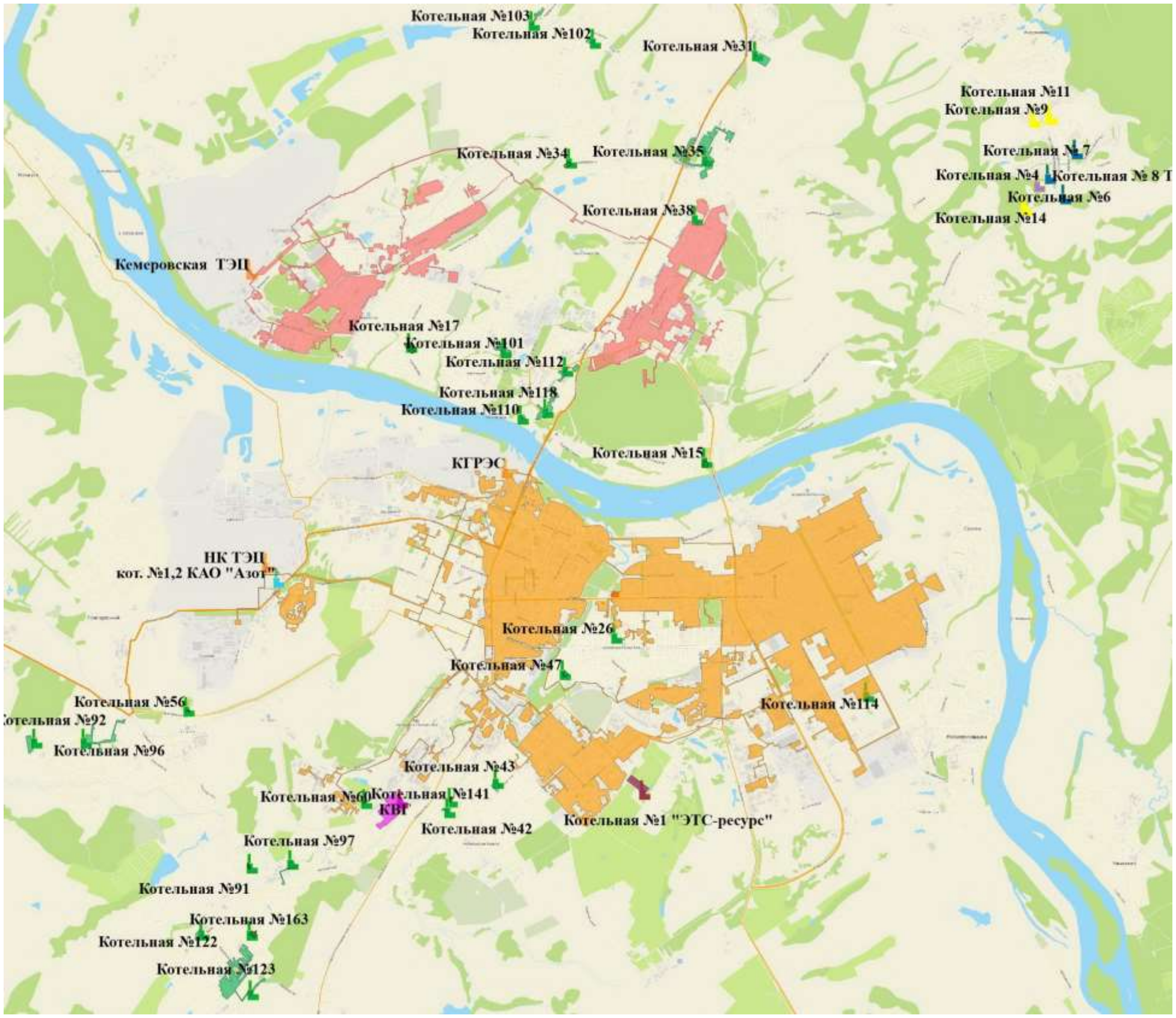


Рисунок 2-1 – Зона действия систем: СЦТ-1 «Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ» (левобережная часть города) и Кемеровской ТЭЦ (СЦТ-2)

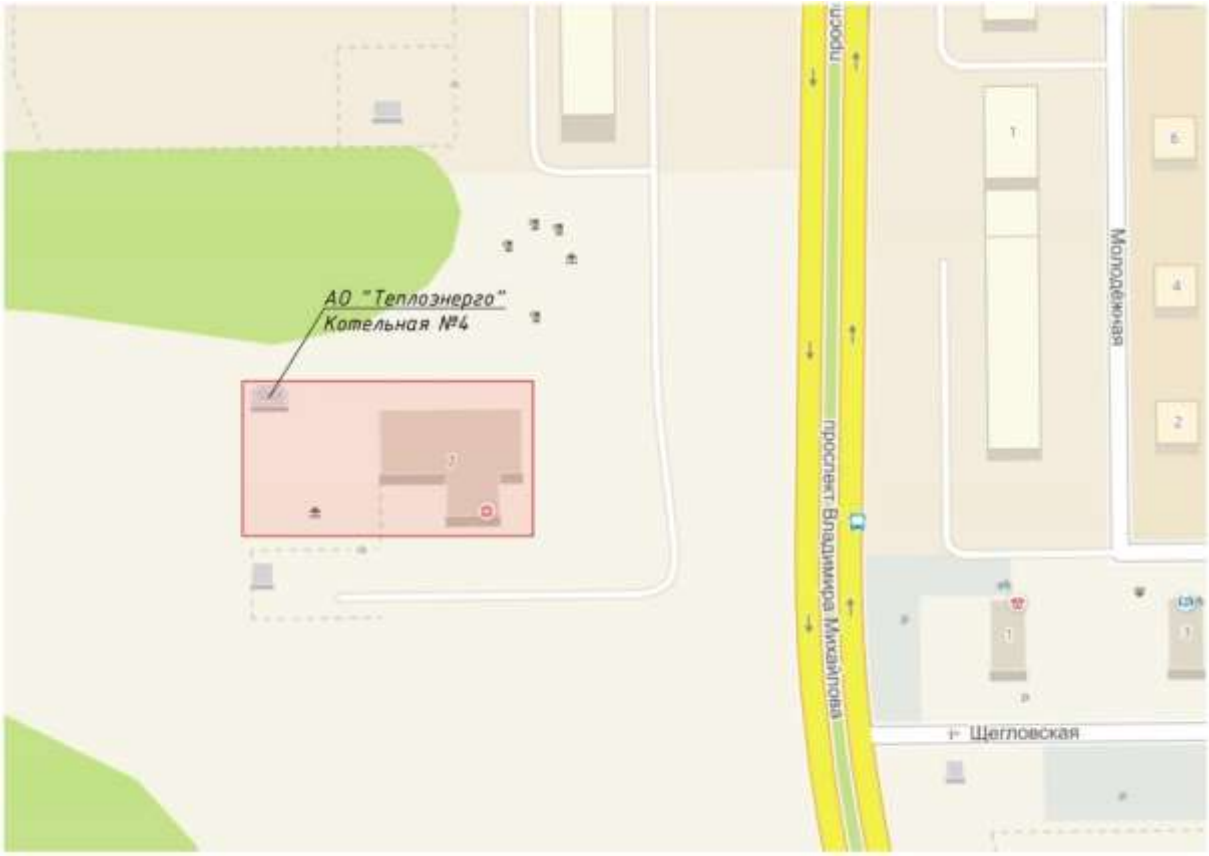


Рисунок 2-2 – Зона действия котельной № 4 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

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

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 2-5).

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 2-6).

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 2-7).

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 2-8).

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

Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-9). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,602 Гкал/ч.

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

Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-10). 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 2-11).

На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

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)

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

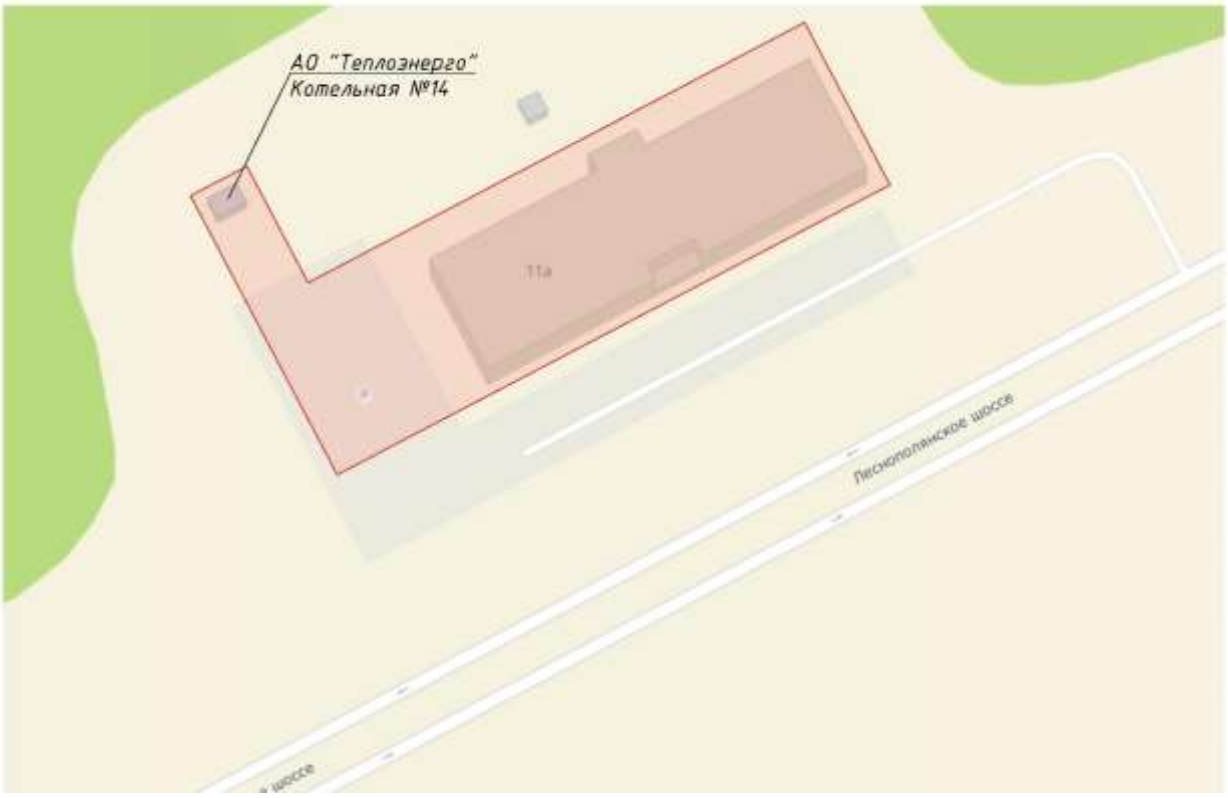


Рисунок 2-8 – Зона действия котельной № 14 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

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

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

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

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 2-12).

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 2-13).

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

Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-14). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 8,298 Гкал/ч.

На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 2-15). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 4,263 Гкал/ч. На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

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 2-16).

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 2-17).

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

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)

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

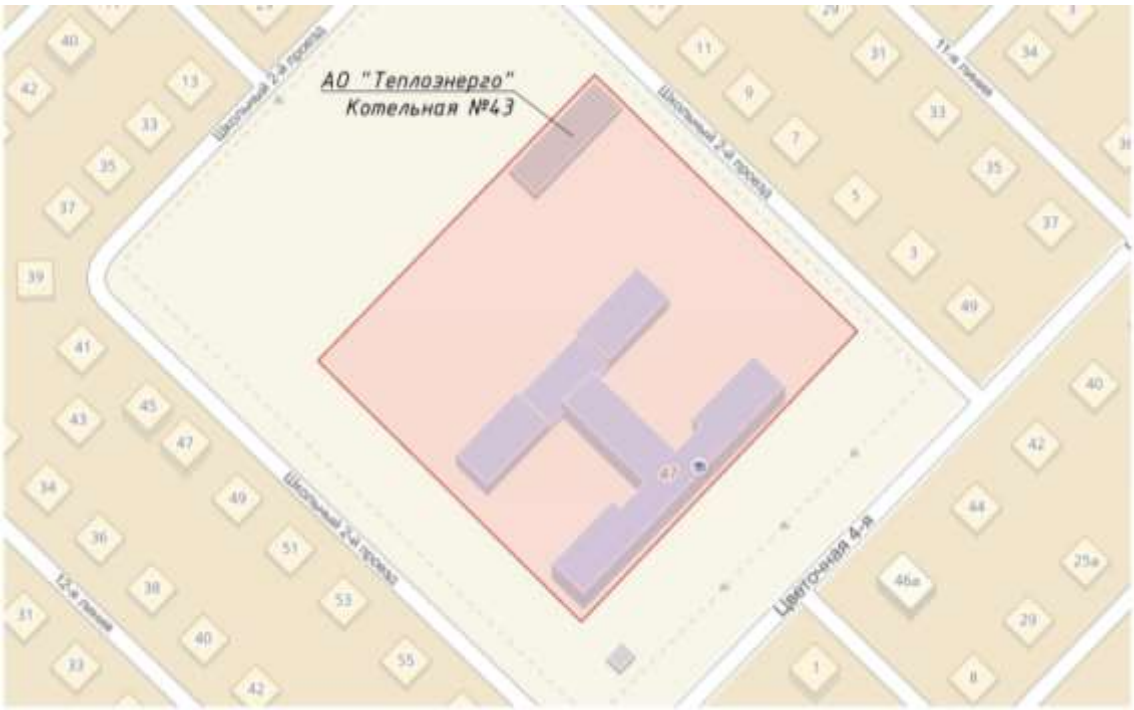


Рисунок 2-17 – Зона действия котельной № 43 Заводский район (левобережная часть города)

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

Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-18). Установленная мощность котельной 0,36 Гкал/ч.

На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 2-19).

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 2-20).

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

Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,586 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-21).

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

Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,53 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-22).

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

Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-23). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,258 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

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

Зона действия котельной № 92 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 2-24).

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

Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-25). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».

Установленная мощность котельной 1,788 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-26).

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)

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

Рисунок 2-21 – Зона действия котельной № 65 ж.р. Кедровка, Промышленновский (правобережная часть города)

Рисунок 2-22 – Зона действия котельной № 66 ж.р. Кедровка, Промышленновский (правобережная часть города)

Рисунок 2-23 – Зона действия котельной № 91 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

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

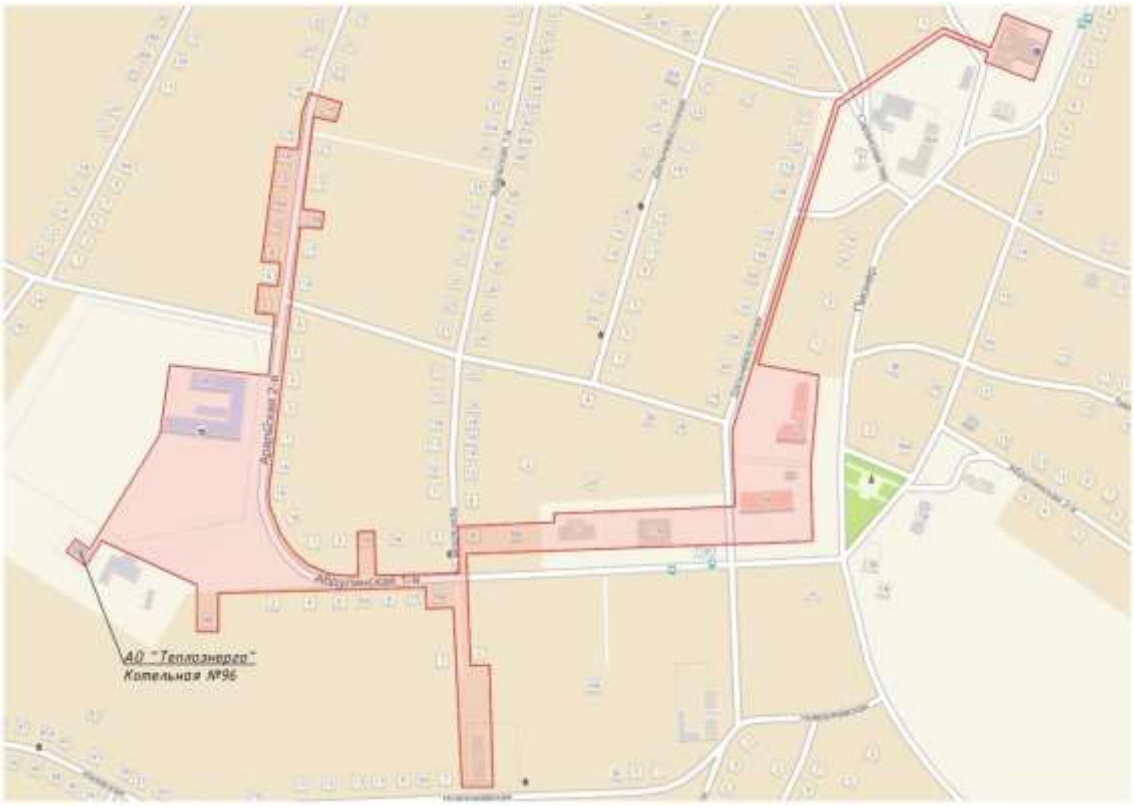


Рисунок 2-25 –Зона действия котельной № 96 ж.р. Ягуновский и Пионер на 2019 год (левобережная часть города)

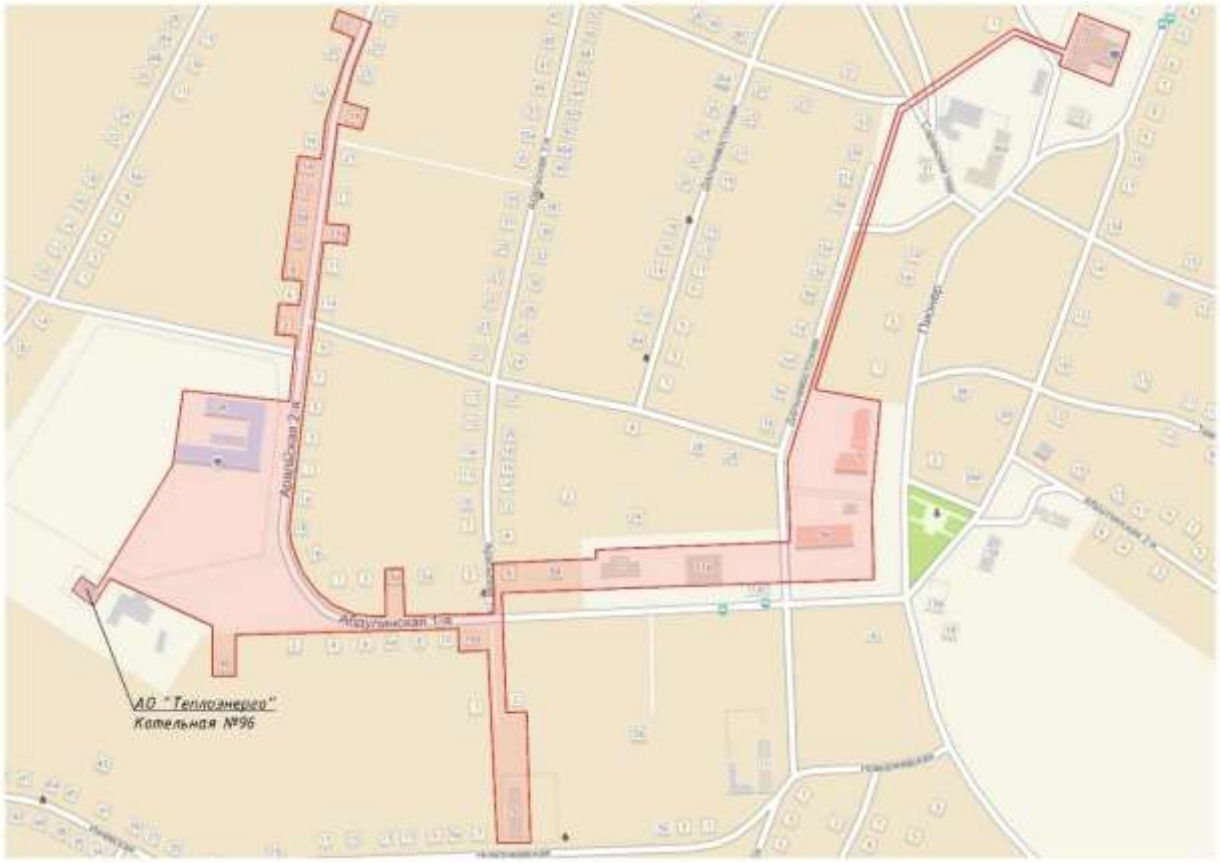


Рисунок 2-26 –Зона действия котельной № 96 ж.р. Ягуновский и Пионер на 2033 год (левобережная часть города)

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

Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-27). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

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

Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-28). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 2,752 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-29).

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

Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-30). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,412 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

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

Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-31).

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

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

Рисунок 2-29 – Зона действия котельной № 101 Рудничный район на 2033 год (правобережная часть города)

Рисунок 2-30 – Зона действия котельной № 102 Рудничный район на 2019 год (правобережная часть города)

Рисунок 2-31 – Зона действия котельной № 103 Рудничный район (правобережная часть города)

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

Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,18 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-32).

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

Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,376 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-33).

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

Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-34). 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 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Рисунок 2-32 – Зона действия котельной № 110 Рудничный район (правобережная часть города)

Рисунок 2-33 –Зона действия котельной № 112 Рудничный район (правобережная часть города)

Рисунок 2-34 – Зона действия котельной № 114 Ленинский район на 2019 год (левобережная часть города)

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

Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-35). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 3,182 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

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

Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,43 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-36).

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

Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-37). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 12,726 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

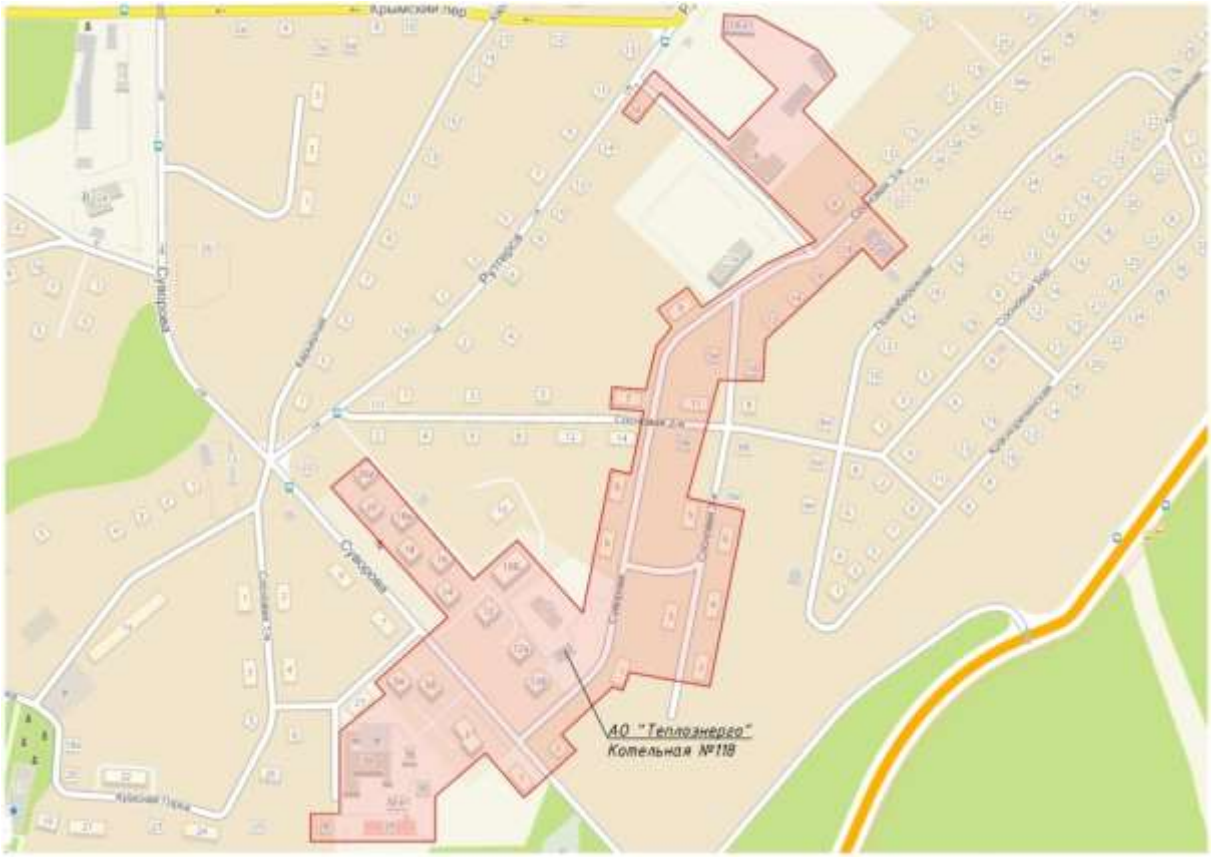


Рисунок 2-35 – Зона действия котельной № 118 Рудничный район на 2019 год (правобережная часть города)

Рисунок 2-36 – Зона действия котельной № 122 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)

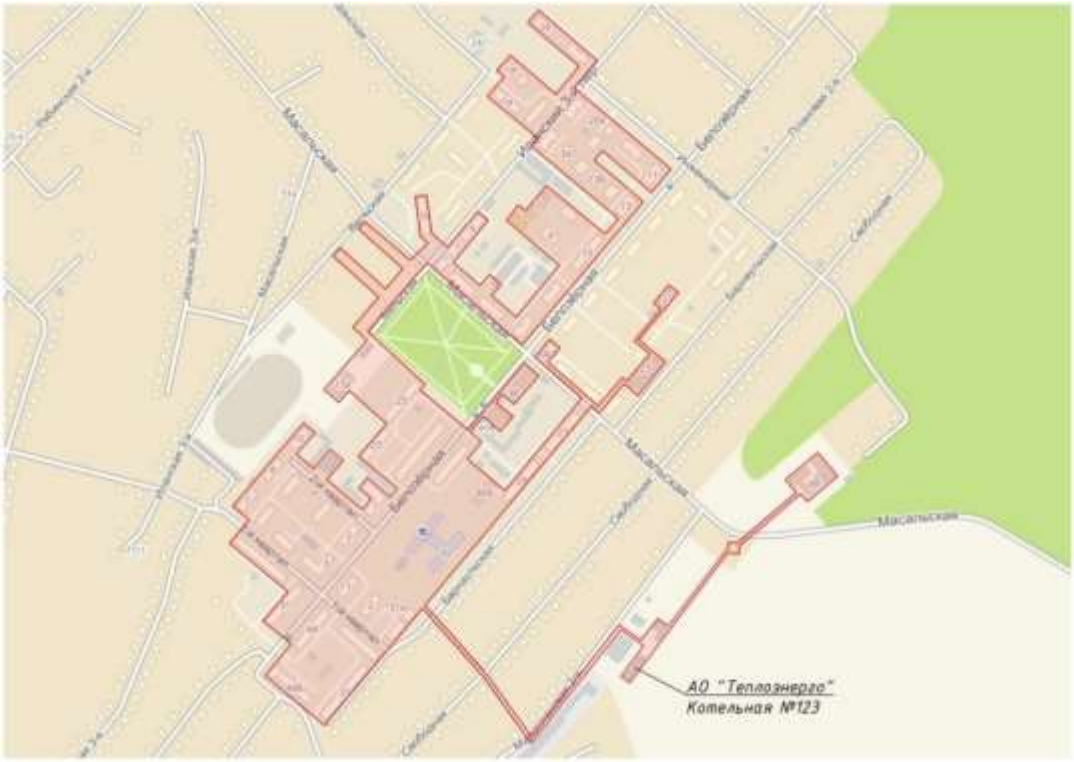


Рисунок 2-37 – Зона действия котельной № 123 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2019 год (левобережная часть города)

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

Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,11 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-37).

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

Зона действия котельной № 163 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 2-38).

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

Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 80 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-39).

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

Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 8,95 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-40).

Рисунок 2-38 –Зона действия котельной № 141 Заводский район (левобережная часть города)

Рисунок 2-39 –Зона действия котельной № 163 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)

Рисунок 2-40 – Зона действия котельной № 8 ж.р. Кедровка (правобережная часть города)

Рисунок 2-41 – Зона действия котельной № 9 ж.р. Промышленновский (правобережная часть города)

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

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 2-41).

Рисунок 2-42 – 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 2-42).

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

Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» является изолированной (рисунок 2-43). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 14,45 Гкал/ч.

На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Рисунок 2-43 – Зона действия водогрейной газовой котельной (левобережная часть города)

Рисунок 2-44 – 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 2-44.

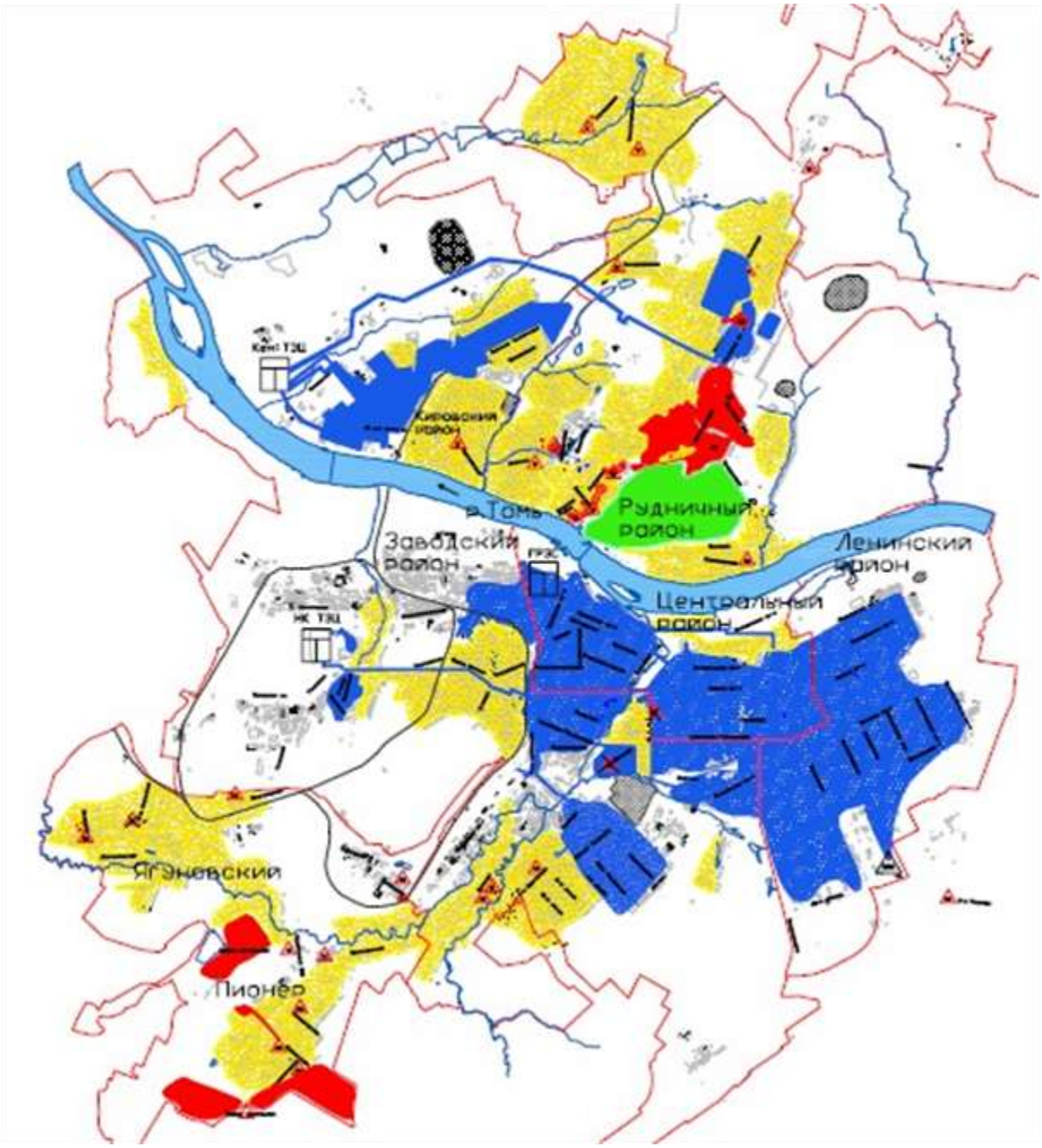


Рисунок 2-45 – Зоны индивидуального теплоснабжения г. Кемерово

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 теплоснабжающими 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**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
- в горячей воде	Гкал/ч	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130
- в паре	Гкал/ч	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
- в горячей воде	Гкал/ч	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130
- в паре	Гкал/ч	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	44,30	44,30	44,30	44,30	44,30	44,36	44,42	44,46	44,50	44,54	44,57	44,59	44,62	44,64	44,65	44,66	44,67	44,68	44,69
- в горячей воде	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,76	1,82	1,86	1,90	1,94	1,97	1,99	2,02	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,09
- в паре	Гкал/ч	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1495,7	1495,7	1495,7	1495,7	1495,7	1495,6	1495,6	1495,5	1495,5	1495,5	1495,4	1495,4	1495,4	1495,4	1495,3	1495,3	1495,3	1495,3	1495,3
- в горячей воде	Гкал/ч	1128,3	1128,3	1128,3	1128,3	1128,3	1128,2	1128,2	1128,1	1128,1	1128,1	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1127,9	1127,9	1127,9	1127,9	1127,9
- в паре	Гкал/ч	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	65,36	65,19	65,30	64,63	65,02	67,20	69,51	71,09	72,45	74,02	75,00	76,04	77,04	77,95	78,32	78,66	78,91	79,49	79,66
- через изоляцию	Гкал/ч	51,91	51,76	51,87	51,24	51,61	53,29	55,08	56,31	57,36	58,58	59,35	60,14	60,93	61,63	61,92	62,19	62,39	62,84	62,98
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	13,46	13,43	13,43	13,39	13,41	13,91	14,43	14,78	15,09	15,44	15,66	15,89	16,12	16,32	16,40	16,47	16,53	16,65	16,68
Утечка теплоносителя	т/ч	154,91	154,67	154,60	154,17	154,42	160,12	166,15	170,21	173,70	177,78	180,28	182,97	185,56	187,84	188,79	189,66	190,26	191,65	192,05
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	2,088	9,849	0,000	9,981	11,866	12,271	12,699	12,994	13,245	13,537	13,720	13,911	14,098	14,266	14,335	14,399	14,445	14,552	14,585
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	902,5	730,2	730,2	764,7	891,5	921,5	953,3	975,1	993,7	1015,3	1028,9	1043,1	1057,0	1069,4	1074,5	1079,3	1082,7	1090,6	1093,0
- в горячей воде	Гкал/ч	890,4	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
- в паре	Гкал/ч	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	12,1
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	593,2	765,5	765,5	731,0	604,2	574,1	542,3	520,4	501,8	480,1	466,5	452,3	438,4	426,0	420,8	416,1	412,7	404,7	402,3
- в горячей воде	Гкал/ч	237,9	410,2	410,2	375,7	248,9	218,9	187,0	165,2	146,5	124,8	111,2	97,0	83,1	70,7	65,5	60,8	57,4	49,4	47,0
- в паре	Гкал/ч	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3	355,3
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	95,2	267,6	267,6	233,1	106,2	76,2	44,4	22,5	3,8	-17,8	-31,4	-45,6	-59,5	-72,0	-77,1	-81,9	-85,3	-93,2	-95,6
- в горячей воде	Гкал/ч	-11,1	161,3	161,3	126,8	-0,1	-30,1	-62,0	-83,8	-102,5	-124,1	-137,7	-152,0	-165,8	-178,3	-183,4	-188,2	-191,6	-199,6	-201,9
- в паре	Гкал/ч	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	835,1	655,1	664,9	690,1	814,7	842,0	871,1	891,0	908,0	927,8	940,2	953,2	965,8	977,2	981,9	986,2	989,3	996,6	998,7
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	824,1	644,1	653,9	679,1	803,7	831,0	860,1	880,0	897,0	916,8	929,2	942,2	954,8	966,2	970,9	975,2	978,3	985,6	987,7
ОВ	Гкал/ч	693,7	539,6	544,7	565,5	669,4	695,1	722,2	740,4	755,9	774,2	785,3	797,5	809,1	819,2	823,4	827,2	829,9	835,9	837,6
ГВС (ср.)	Гкал/ч	130,4	104,6	109,2	113,6	134,3	136,0	137,8	139,6	141,2	142,5	143,8	144,7	145,7	147,0	147,5	148,0	148,4	149,7	150,2
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
- в паре	Гкал/ч	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	11,0	11,0
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
- в горячей воде	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	832,5
- в паре	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	616,5
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
- в горячей воде	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	832,5
- в паре	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	616,5
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,07	25,15	25,20	25,25	25,36	25,43	25,49	25,60	25,65	25,70	25,75	25,80	25,84	25,88
- в горячей воде	Гкал/ч	5	5	5	5	5	5,07	5,15	5,20	5,25	5,36	5,43	5,49	5,60	5,65	5,70	5,75	5,80	5,84	5,88
- в паре	Гкал/ч	20	20	20	20	20	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
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1424,0	1424,0	1424,0	1424,0	1424,0	1423,9	1423,9	1423,8	1423,8	1423,6	1423,6	1423,5	1423,4	1423,3	1423,3	1423,2	1423,2	1423,2	1423,1
- в горячей воде	Гкал/ч	827,5	827,5	827,5	827,5	827,5	827,4	827,4	827,3	827,3	827,1	827,1	827,0	826,9	826,8	826,8	826,7	826,7	826,7	826,6
- в паре	Гкал/ч	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5	596,5
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	45,10	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
- через изоляцию	Гкал/ч	37,87	38,67	37,27	37,37	36,47	36,91	37,39	37,70	38,01	38,71	39,11	39,47	40,14	40,48	40,79	41,10	41,40	41,65	41,90
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,33	7,44	7,51	7,58	7,74	7,83	7,92	8,07	8,15	8,22	8,29	8,36	8,41	8,47
Утечка теплоносителя	т/ч	83,29	83,29	83,29	83,29	83,29	84,44	85,68	86,50	87,29	89,13	90,18	91,14	92,88	93,80	94,62	95,42	96,22	96,88	97,55
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	1,184	5,690	0,000	4,648	5,561	5,641	5,727	5,784	5,839	5,966	6,037	6,103	6,224	6,286	6,342	6,397	6,452	6,496	6,542
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	1329,9	895,9	894,5	820,6	891,3	897,8	904,7	909,3	913,7	924,0	929,8	935,1	944,8	949,8	954,3	958,8	963,2	966,8	970,5
- в горячей воде	Гкал/ч	885,4	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
- в паре	Гкал/ч	444,4	445,2	443,8	443,9	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	443,0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	94,1	528,1	529,5	603,4	532,7	526,1	519,1	514,5	510,0	499,6	493,8	488,5	478,6	473,5	468,9	464,5	460,0	456,4	452,7
- в горячей воде	Гкал/ч	-57,9	376,8	376,8	450,8	379,2	372,6	365,7	361,0	356,6	346,1	340,4	335,0	325,2	320,1	315,5	311,0	306,5	302,9	299,2
- в паре	Гкал/ч	152,1	151,3	152,7	152,6	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-401,9	32,1	33,5	107,4	36,7	30,1	23,1	18,5	14,0	3,6	-2,2	-7,5	-17,4	-22,5	-27,1	-31,5	-36,0	-39,6	-43,3
- в горячей воде	Гкал/ч	-305,9	128,8	128,8	202,8	131,2	124,6	117,7	113,0	108,6	98,1	92,4	87,0	77,2	72,1	67,5	63,0	58,5	54,9	51,2
- в паре	Гкал/ч	-95,9	-96,7	-95,3	-95,4	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5	-94,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1322,6	887,8	887,8	813,8	885,4	891,9	898,8	903,4	907,8	918,1	923,9	929,2	938,9	943,9	948,4	952,9	957,3	960,9	964,6
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	885,4	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
ОВ	Гкал/ч	765,8	392,1	392,1	327,7	390,0	395,3	401,0	404,8	408,4	416,8	421,7	426,1	434,2	438,4	442,2	445,9	449,6	452,6	455,8
ГВС (ср.)	Гкал/ч	119,7	58,6	58,6	49,0	58,3	59,5	60,7	61,5	62,3	64,2	65,0	65,9	67,6	68,4	69,1	69,8	70,5	71,1	71,7
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
- в паре	Гкал/ч	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
- в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
- в паре	Гкал/ч	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
- в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
- в паре	Гкал/ч	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	10,117	10,123	10,156	10,158	10,160	10,164	10,167	10,171	10,174	10,177	10,180	10,183	10,186	10,189
- в горячей воде	Гкал/ч	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,559	0,565	0,598	0,600	0,602	0,606	0,609	0,613	0,616	0,619	0,622	0,625	0,628	0,631
- в паре	Гкал/ч	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	739,041	739,041	739,041	739,041	739,041	738,883	738,877	738,844	738,842	738,840	738,836	738,833	738,829	738,826	738,823	738,820	738,817	738,814	738,811
- в горячей воде	Гкал/ч	399,599	399,599	399,599	399,599	399,599	399,441	399,435	399,402	399,400	399,398	399,394	399,391	399,387	399,384	399,381	399,378	399,375	399,372	399,369

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442	339,442
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	17,42	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
- через изоляцию	Гкал/ч	14,31	14,78	14,91	15,06	14,55	24,58	24,81	26,23	26,32	26,41	26,56	26,72	26,88	27,03	27,16	27,28	27,41	27,53	27,65
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	3,11	3,13	3,13	3,14	3,12	4,63	4,68	4,98	5,00	5,03	5,06	5,09	5,12	5,15	5,17	5,19	5,22	5,24	5,27
Утечка теплоносителя	т/ч	35,80	36,02	36,07	36,14	35,88	53,35	53,86	57,34	57,61	57,88	58,22	58,57	58,91	59,25	59,52	59,80	60,07	60,35	60,62
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,118	0,203	2,548	0,251	0,249	0,347	0,350	0,371	0,372	0,373	0,375	0,378	0,380	0,382	0,384	0,386	0,387	0,389	0,391
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	246,9	214,0	214,0	201,0	239,8	332,5	335,5	354,9	356,1	357,4	359,5	361,5	363,6	365,7	367,4	369,0	370,7	372,4	374,0
- в горячей воде	Гкал/ч	239,8	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
- в паре	Гкал/ч	7,1	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	492,1	525,1	525,1	538,0	499,2	406,4	403,3	383,9	382,8	381,5	379,4	377,3	375,2	373,1	371,5	369,8	368,1	366,5	364,8
- в горячей воде	Гкал/ч	159,8	190,9	190,9	203,9	165,1	72,3	69,2	49,8	48,6	47,3	45,2	43,2	41,1	39,0	37,3	35,7	34,0	32,3	30,7
- в паре	Гкал/ч	332,3	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1	334,1
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	216,1	249,1	249,1	262,0	223,2	130,4	127,3	107,9	106,8	105,5	103,4	101,3	99,2	97,1	95,5	93,8	92,1	90,5	88,8
- в горячей воде	Гкал/ч	21,8	52,9	52,9	65,9	27,1	-65,7	-68,8	-88,2	-89,4	-90,7	-92,8	-94,8	-96,9	-99,0	-100,7	-102,3	-104,0	-105,7	-107,3
- в паре	Гкал/ч	194,3	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	246,9	214,0	214,0	201,0	239,8	332,5	335,5	354,9	356,1	357,4	359,5	361,5	363,6	365,7	367,4	369,0	370,7	372,4	374,0
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	239,8	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
ОВ	Гкал/ч	198,2	172,1	171,4	160,3	191,7	272,2	274,7	293,2	294,2	295,3	297,0	298,8	300,5	302,3	303,7	305,1	306,5	307,9	309,3
ГВС (ср.)	Гкал/ч	41,6	36,6	37,3	35,4	42,8	55,0	55,6	56,4	56,6	56,8	57,2	57,5	57,8	58,1	58,4	58,6	58,9	59,2	59,4
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
- в паре	Гкал/ч	7,1	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
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989
- в горячей воде	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	1962,5
- в паре	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	1026,5
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989
- в горячей воде	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	1962,5
- в паре	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	1026,5
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	69,300	69,300	69,300	69,300	69,300	69,430	69,568	69,662	69,747	69,904	69,994	70,080	70,216	70,296	70,356	70,415	70,471	70,526	70,572
- в горячей воде	Гкал/ч	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,830	6,968	7,062	7,147	7,304	7,394	7,480	7,616	7,696	7,756	7,815	7,871	7,926	7,972
- в паре	Гкал/ч	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600	62,600
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	2919,7	2919,7	2919,7	2919,7	2919,7	2919,5697	2919,4315	2919,338	2919,2527	2919,0961	2919,0061	2918,9195	2918,7843	2918,704	2918,6436	2918,5851	2918,5292	2918,4739	2918,4282
- в горячей воде	Гкал/ч	1955,8	1955,8	1955,8	1955,8	1955,8	1955,6697	1955,5315	1955,438	1955,3527	1955,1961	1955,1061	1955,0195	1954,8843	1954,804	1954,7436	1954,6851	1954,6292	1954,5739	1954,5282
- в паре	Гкал/ч	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	110,46	111,09	109,80	109,23	108,72	111,45	114,34	116,31	118,04	120,47	121,94	123,42	125,25	126,58	127,33	128,05	128,67	129,55	130,03
- через изоляцию	Гкал/ч	89,77	90,42	89,13	88,60	88,07	90,20	92,46	94,01	95,37	97,29	98,45	99,61	101,06	102,12	102,71	103,29	103,79	104,49	104,88
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	20,69	20,67	20,66	20,63	20,65	21,24	21,87	22,30	22,67	23,18	23,49	23,81	24,19	24,46	24,62	24,76	24,88	25,06	25,15
Утечка теплоносителя	т/ч	238,19	237,96	237,89	237,46	237,71	244,56	251,83	256,71	260,99	266,91	270,46	274,11	278,45	281,64	283,41	285,08	286,49	288,53	289,60
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	3,27	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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	2232,43	1626,08	1624,68	1585,26	1782,89	1819,34	1857,99	1884,42	1907,47	1939,37	1958,66	1978,16	2001,73	2019,23	2028,86	2038,03	2045,86	2057,39	2063,45
- в горячей воде	Гкал/ч	1775,88	1168,73	1168,73	1129,21	1327,74	1364,19	1402,84	1429,27	1452,32	1484,22	1503,51	1523,01	1546,58	1564,08	1573,71	1582,88	1590,71	1602,24	1608,30
- в паре	Гкал/ч	456,55	457,35	455,95	456,05	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15	455,15

Показатель	Ед. изм.	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	687,27	1293,62	1295,02	1334,44	1136,81	1100,23	1061,44	1034,92	1011,78	979,73	960,35	940,76	917,05	899,48	889,78	880,55	872,67	861,08	854,98
- в горячей воде	Гкал/ч	179,92	787,07	787,07	826,59	628,06	591,48	552,69	526,17	503,03	470,98	451,60	432,01	408,30	390,72	381,03	371,80	363,92	352,33	346,22
- в паре	Гкал/ч	507,35	506,55	507,95	507,85	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75	508,75
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-306,67	299,68	301,08	340,50	142,87	106,29	67,50	40,98	17,84	-14,21	-33,59	-53,18	-76,89	-94,46	-104,16	-113,39	-121,27	-132,86	-138,96
- в горячей воде	Гкал/ч	-317,05	290,10	290,10	329,62	131,09	94,51	55,72	29,20	6,06	-25,99	-45,37	-64,96	-88,67	-106,25	-115,94	-125,17	-133,05	-144,64	-150,75
- в паре	Гкал/ч	10,38	9,58	10,98	10,88	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	2157,68	1542,94	1552,68	1503,85	1700,10	1733,97	1769,88	1794,43	1815,88	1845,91	1864,03	1882,31	1904,69	1921,11	1930,31	1939,07	1946,60	1957,45	1963,31
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1709,54	1094,80	1104,54	1055,71	1251,96	1285,83	1321,74	1346,29	1367,74	1397,77	1415,89	1434,17	1456,55	1472,97	1482,17	1490,93	1498,46	1509,31	1515,17
ОВ	Гкал/ч	1459,46	931,65	936,81	893,17	1059,40	1090,34	1123,25	1145,16	1164,30	1191,08	1207,04	1223,61	1243,24	1257,59	1265,58	1273,14	1279,49	1288,50	1293,33
ГВС (ср.)	Гкал/ч	250,08	163,16	167,73	162,54	192,56	195,49	198,50	201,13	203,43	206,70	208,86	210,56	213,31	215,38	216,59	217,78	218,97	220,81	221,84
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14	448,14
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
- в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
- в паре	Гкал/ч	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
- в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
- в паре	Гкал/ч	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	10,117	10,123	10,156	10,158	10,160	10,164	10,167	10,171	10,174	10,177	10,180	10,183	10,186	10,189
- в горячей воде	Гкал/ч	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,559	0,565	0,598	0,600	0,602	0,606	0,609	0,613	0,616	0,619	0,622	0,625	0,628	0,631
- в паре	Гкал/ч	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	739,04	739,04	739,04	739,04	739,04	738,88	738,88	738,84	738,84	738,84	738,84	738,83	738,83	738,83	738,82	738,82	738,82	738,81	738,81
- в горячей воде	Гкал/ч	399,60	399,60	399,60	399,60	399,60	399,44	399,44	399,40	399,40	399,40	399,39	399,39	399,39	399,38	399,38	399,38	399,38	399,37	399,37
- в паре	Гкал/ч	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44	339,44
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	17,42	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
- через изоляцию	Гкал/ч	14,31	14,78	14,91	15,06	14,55	24,58	24,81	26,23	26,32	26,41	26,56	26,72	26,88	27,03	27,16	27,28	27,41	27,53	27,65
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	3,11	3,13	3,13	3,14	3,12	4,63	4,68	4,98	5,00	5,03	5,06	5,09	5,12	5,15	5,17	5,19	5,22	5,24	5,27
Утечка теплоносителя	т/ч	35,80	36,02	36,07	36,14	35,88	53,35	53,86	57,34	57,61	57,88	58,22	58,57	58,91	59,25	59,52	59,80	60,07	60,35	60,62
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,12	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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	246,89	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
- в горячей воде	Гкал/ч	239,79	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
- в паре	Гкал/ч	7,10	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	492,15	525,06	525,06	538,04	499,25	406,43	403,35	383,92	382,76	381,46	379,38	377,29	375,21	373,13	371,46	369,79	368,13	366,46	364,79
- в горячей воде	Гкал/ч	159,81	190,92	190,92	203,90	165,11	72,29	69,21	49,78	48,62	47,32	45,23	43,15	41,07	38,98	37,32	35,65	33,99	32,32	30,65
- в паре	Гкал/ч	332,34	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14	334,14
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	216,15	249,06	249,06	262,04	223,25	130,43	127,35	107,92	106,76	105,46	103,38	101,29	99,21	97,13	95,46	93,79	92,13	90,46	88,79
- в горячей воде	Гкал/ч	21,81	52,92	52,92	65,90	27,11	-65,71	-68,79	-88,22	-89,38	-90,68	-92,77	-94,85	-96,93	-99,02	-100,68	-102,35	-104,01	-105,68	-107,35
- в паре	Гкал/ч	194,34	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14	196,14
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	246,89	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	239,79	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
ОВ	Гкал/ч	198,19	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 (ср.)	Гкал/ч	41,60	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	0,00
- в паре	Гкал/ч	7,10	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»																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738
- в горячей воде	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	2362,5
- в паре	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	1375,5
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738
- в горячей воде	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	2362,5
- в паре	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	1375,5
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	79,259	79,259	79,259	79,259	79,259	79,548	79,691	79,818	79,905	80,064	80,158	80,248	80,386	80,470	80,534	80,595	80,654	80,712	80,760
- в горячей воде	Гкал/ч	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,390	7,533	7,660	7,747	7,906	8,000	8,090	8,228	8,312	8,376	8,437	8,496	8,554	8,602
- в паре	Гкал/ч	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	3658,74	3658,74	3658,74	3658,74	3658,74	3658,45	3658,31	3658,18	3658,09	3657,94	3657,84	3657,75	3657,61	3657,53	3657,47	3657,41	3657,35	3657,29	3657,24
- в горячей воде	Гкал/ч	2355,40	2355,40	2355,40	2355,40	2355,40	2355,11	2354,97	2354,84	2354,75	2354,59	2354,50	2354,41	2354,27	2354,19	2354,12	2354,06	2354,00	2353,95	2353,90
- в паре	Гкал/ч	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34	1303,34
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	127,88	129,00	127,84	127,43	126,39	140,66	143,82	147,52	149,36	151,91	153,56	155,23	157,24	158,76	159,66	160,52	161,29	162,32	162,95
- через изоляцию	Гкал/ч	104,08	105,20	104,05	103,66	102,63	114,78	117,27	120,25	121,68	123,70	125,01	126,33	127,94	129,15	129,87	130,57	131,19	132,02	132,53
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	23,80	23,80	23,80	23,77	23,76	25,88	26,55	27,28	27,67	28,21	28,55	28,90	29,30	29,61	29,79	29,96	30,10	30,30	30,42
Утечка теплоносителя	т/ч	274,00	273,98	273,96	273,60	273,59	297,91	305,68	314,05	318,60	324,79	328,68	332,68	337,35	340,89	342,93	344,88	346,56	348,87	350,22
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	3,39	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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	2479,32	1840,06	1838,66	1786,26	2022,68	2151,79	2193,52	2239,34	2263,56	2296,75	2318,12	2339,70	2365,35	2384,93	2396,22	2407,06	2416,55	2429,75	2437,47
- в горячей воде	Гкал/ч	2015,67	1377,41	1377,41	1324,91	1562,23	1691,34	1733,07	1778,89	1803,11	1836,30	1857,67	1879,25	1904,90	1924,48	1935,78	1946,61	1956,10	1969,30	1977,02
- в паре	Гкал/ч	463,65	462,65	461,25	461,35	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45	460,45
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1179,42	1818,68	1820,08	1872,48	1636,06	1506,66	1464,79	1418,85	1394,54	1361,19	1339,73	1318,06	1292,26	1272,60	1261,24	1250,35	1240,80	1227,54	1219,77
- в горячей воде	Гкал/ч	339,73	977,99	977,99	1030,48	793,17	663,77	621,90	575,95	551,64	518,30	496,83	475,16	449,37	429,71	418,35	407,45	397,91	384,65	376,88
- в паре	Гкал/ч	839,69	840,69	842,09	841,99	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89	842,89
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-90,52	548,74	550,14	602,54	366,12	236,72	194,85	148,91	124,60	91,25	69,79	48,12	22,32	2,66	-8,70	-19,59	-29,14	-42,40	-50,17
- в горячей воде	Гкал/ч	-295,24	343,02	343,02	395,51	158,20	28,80	-13,07	-59,02	-83,33	-116,67	-138,14	-159,81	-185,60	-205,26	-216,62	-227,52	-237,06	-250,32	-258,09
- в паре	Гкал/ч	204,72	205,72	207,12	207,02	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	2404,57	1756,92	1766,66	1704,85	1939,89	2066,42	2105,41	2149,35	2171,96	2203,29	2223,49	2243,85	2268,31	2286,81	2297,67	2308,09	2317,29	2329,80	2337,32
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1949,33	1303,48	1313,22	1251,41	1486,45	1612,98	1651,97	1695,91	1718,52	1749,85	1770,05	1790,41	1814,87	1833,37	1844,23	1854,65	1863,85	1876,36	1883,88
ОВ	Гкал/ч	1657,65	1103,75	1108,19	1053,42	1251,14	1362,52	1397,92	1438,37	1458,48	1486,33	1504,04	1522,38	1543,76	1559,87	1569,26	1578,23	1585,98	1596,39	1602,62
ГВС (ср.)	Гкал/ч	291,68	199,73	205,03	197,99	235,31	250,46	254,05	257,54	260,04	263,52	266,01	268,03	271,11	273,51	274,97	276,43	277,87	279,97	281,26
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	0,00
- в паре	Гкал/ч	455,24	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44	453,44
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				

Показатель	Ед. изм.	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 №	**4**	**Котельная № 4**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	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
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	-0,0357	0,0863	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	-0,0357	0,0863	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0,1945	0,0724	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,1945	0,0724	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518
ОВ	Гкал/ч	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	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	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**5**	**Котельная № 6**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
- в паре	Гкал/ч	—	—	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 и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	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	0,0050	0,0050	0,0050
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	-0,1754	-0,0102	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	-0,1754	-0,0102	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604	-0,5604
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0,9030	0,7378	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,9030	0,7378	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880	1,2880
ОВ	Гкал/ч	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	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	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**6**	**Котельная № 7**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	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	0,0078
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	-0,0166	0,0011	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	-0,0166	0,0011	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812	-0,0812
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0,2724	0,2547	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,2724	0,2547	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371	0,3371
ОВ	Гкал/ч	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	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	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**7**	**Котельная № 8**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	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	0,0013
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	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	0,0180	0,0180
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,0513	0,0646	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0,0513	0,0646	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532	0,0532
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0,1898	0,1765	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,1898	0,1765	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879	0,1879
ОВ	Гкал/ч	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	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	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**8**	**Котельная № 9**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0,722	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0,722	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	—	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	—	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	0,0016
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	—	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	0,0228	0,0228
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0,1066	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0,1066	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	0,2506	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0,2506	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ОВ	Гкал/ч	—	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	—	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
технология	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**9**	**Котельная № 11**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	—	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	—	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	—	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0,8656	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0,8656	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964	0,7964
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	1,3339	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	1,3339	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965	1,3965
ОВ	Гкал/ч	—	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	—	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	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**10**	**Котельная № 14**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	1,41	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	1,41	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	—	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	0,0029	0,0029
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	—	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	—	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	-0,5145	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	-0,5145	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797	-0,3797
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	1,2117	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	1,2117	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731	1,0731
ОВ	Гкал/ч	—	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	—	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	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**11**	**Котельная № 15**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	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
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,1826	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,1826	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,3743	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,3743	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0733	0,0733	0,1130	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0733	0,0733	0,1130	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,1763	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,1763	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
ОВ	Гкал/ч	—	0,1763	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 (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**12**	**Котельная № 17**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0153	0,0153	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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	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	0,0013	0,0013
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0186	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0160	0,0160	0,0363	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0160	0,0160	0,0363	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,2552	0,2551	0,2347	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,2552	0,2551	0,2347	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591	0,2591
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**16**	**Котельная № 26***																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587	0,147587
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	5,014	5,014	5,014	5,014	5,014	5,014	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413
- в горячей воде	Гкал/ч	—	5,014	5,014	5,014	5,014	5,014	5,014	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413	5,012413
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0494	0,0508	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0205	0,0208	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,2724	0,2767	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807	0,2807
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,6465	-0,6465	-0,4970	-1,2138	-1,2138	-1,2138	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,6465	-0,6465	-0,4970	-1,2138	-1,2138	-1,2138	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643	-1,2643
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	3,8706	3,8689	3,7193	4,4360	4,4360	4,4360	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	3,8706	3,8689	3,7193	4,4360	4,4360	4,4360	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842	4,4842
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**17**	**Котельная № 27**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	70	70	70	70														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	70	70	70	70														
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	70	70	70	70														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	70	70	70	70														
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	1,7045	1,7045	1,7045	1,7045														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	1,7045	1,7045	1,7045	1,7045														
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	68,2955	68,2955	68,2955	68,2955														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	68,2955	68,2955	68,2955	68,2955														
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	1,6678	1,7034	1,7224	1,7224														
- через изоляцию	Гкал/ч	—	1,3943	1,4245	1,4422	1,4422														
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,2736	0,2789	0,2802	0,2802														
Утечка теплоносителя	т/ч	—	3,2355	3,2986	3,3145	3,3145														
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	—	47,5319	47,5319	30,4811	46,1580														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	47,5319	47,5319	30,4811	46,1580														
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	20,7636	20,7636	37,8144	22,1375														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	20,7636	20,7636	37,8144	22,1375														
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-9,2364	-9,2364	7,8144	-7,8625														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-9,2364	-9,2364	7,8144	-7,8625														
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	45,8641	45,8285	28,7586	44,4355														
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	45,8641	45,8285	28,7586	44,4355														
ОВ	Гкал/ч	—	39,3564	40,0323	25,0082	38,6407														
ГВС (ср.)	Гкал/ч	—	6,5077	5,7962	3,7504	5,7948														
технология	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Теплоисточник №	**18**	**Котельная № 31**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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

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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,4050	0,4050	0,6038	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,4050	0,4050	0,6038	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364	0,1364
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,8361	0,8361	0,6372	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,8361	0,8361	0,6372	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047	1,1047
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**19**	**Котельная № 34**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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

Показатель	Ед. изм.	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/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0069	0,0031	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	0,0034
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0005	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0072	0,0046	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,2183	0,2183	0,2300	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,2183	0,2183	0,2300	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,1121	0,1161	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,1121	0,1161	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
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0051	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**20**	**Котельная № 35****																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	4,6	7,781	7,781	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298
- в горячей воде	Гкал/ч	—	4,6	7,781	7,781	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	4,6	7,781	7,781	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298
- в горячей воде	Гкал/ч	—	4,6	7,781	7,781	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,2953084	0,2932378	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,2953084	0,2932378	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544	0,289544
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	4,4196	7,6006	7,6006	8,1176	8,1176	8,1176	8,0026916	8,0047622	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456
- в горячей воде	Гкал/ч	—	4,4196	7,6006	7,6006	8,1176	8,1176	8,1176	8,0026916	8,0047622	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456	8,008456
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,2343	0,3081	0,4364	0,4364	0,4364	0,4364	0,7134	0,7079	0,6983	0,6983	0,6983	0,6983	0,6983	0,6983	0,6983	0,6983	0,6983	0,6983
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0296	0,0319	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604	0,0604
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,4337	0,4680	0,5310	0,5310	0,5310	0,5310	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852	0,8852

Показатель	Ед. изм.	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 и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-2,4516	0,7294	-0,2205	-0,0816	-0,0816	-0,0816	-3,3929	-3,3332	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-2,4516	0,7294	-0,2205	-0,0816	-0,0816	-0,0816	-3,3929	-3,3332	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267	-3,2267
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	3,4263	3,3501	4,1674	4,5455	4,5455	4,5455	7,4408	7,3886	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	3,4263	3,3501	4,1674	4,5455	4,5455	4,5455	7,4408	7,3886	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955	7,2955
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**21**	**Котельная № 38*** **																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263
- в горячей воде	Гкал/ч	—	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263
- в горячей воде	Гкал/ч	—	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0871	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0875	0,0875	0,0875	0,0875	0,0875	0,0875	0,0875	0,0875	0,0875	0,0875
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	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	0,0064	0,0064	0,0064
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0901	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	1,8085	1,8085	1,5058	1,8794	1,8794	1,8794	1,8794	1,8794	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624

Показатель	Ед. изм.	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/ч	—	1,8085	1,8085	1,5058	1,8794	1,8794	1,8794	1,8794	1,8794	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624	1,9624
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	1,2792	1,2727	1,5754	1,2018	1,2018	1,2018	1,2018	1,2018	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	1,2792	1,2727	1,5754	1,2018	1,2018	1,2018	1,2018	1,2018	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297	1,1297
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**22**	**Котельная № 42**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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	0,326
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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	0,326
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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	0,326
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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	0,326
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	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	0,0161	0,0161	0,0161
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,0512	-0,0512	-0,0360	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,0512	-0,0512	-0,0360	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540	-0,0540
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	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

Показатель	Ед. изм.	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 (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**23**	**Котельная № 43**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	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	0,0015
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0225	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,1858	-0,1858	-0,0942	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,1858	-0,1858	-0,0942	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088	-0,1088
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,4766	0,4766	0,3850	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,4766	0,4766	0,3850	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**24**	**Котельная № 45**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	52,5	52,5	52,5	52,5	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в паре	Гкал/ч	—	52,5	52,5	52,5	52,5														
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в паре	Гкал/ч	—	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	52,5	52,5	52,5	52,5														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в паре	Гкал/ч	—	52,5	52,5	52,5	52,5														
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	1,8262	1,8262	1,8262	1,8262														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в паре	Гкал/ч	—	1,8262	1,8262	1,8262	1,8262														
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	50,6738	50,6738	50,6738	50,6738														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в паре	Гкал/ч	—	50,6738	50,6738	50,6738	50,6738														
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	2,7025	2,7642	2,8353	2,8353														
- через изоляцию	Гкал/ч	—	2,4606	2,5197	2,5875	2,5875														
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,2419	0,2445	0,2478	0,2478														
Утечка теплоносителя	т/ч	—	2,8614	2,8922	2,9311	2,9311														
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	—	30,5674	30,5674	28,8002	30,6281														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	30,5674	30,5674	28,8002	30,6281														
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	20,1064	20,1064	21,8736	20,0457														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-30,5674	-30,5674	-28,8002	-30,6281														
- в паре	Гкал/ч	—	50,6738	50,6738	50,6738	50,6738														
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	6,1064	6,1064	7,8736	6,0457														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-30,5674	-30,5674	-28,8002	-30,6281														
- в паре	Гкал/ч	—	36,6738	36,6738	36,6738	36,6738														
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0														
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	27,8649	27,8032	25,9649	27,7929														
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	27,8649	27,8032	25,9649	27,7929														
ОВ	Гкал/ч	—	24,3353	24,2023	22,5938	24,1844														
ГВС (ср.)	Гкал/ч	—	3,5296	3,6009	3,3712	3,6085														
технология	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Теплоисточник №	**25**	**Котельная № 47******																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	—	-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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	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	0,0093
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0123	0,0123	0,0384	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0123	0,0123	0,0384	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**27**	**Котельная № 56**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	-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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	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	0,0005
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0078	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,1618	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,1618	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,2311	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

Показатель	Ед. изм.	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/ч	—	0,2311	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0311	0,0311	0,0434	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0311	0,0311	0,0434	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,1613	0,1614	0,1491	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	0,1657
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,1613	0,1614	0,1491	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	0,1657
ОВ	Гкал/ч	—	0,1317	0,1460	0,1349	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499	0,1499
ГВС (ср.)	Гкал/ч	—	0,0296	0,0153	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**28**	**Котельная № 60**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	-0,0086	-0,0099	-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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	-0,0086	-0,0099	-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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	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
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**29**	**Котельная № 65**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
- в горячей воде	Гкал/ч	—	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
- в горячей воде	Гкал/ч	—	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	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	0,0045	0,0045	0,0045
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0136	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,4880	0,4880	0,4982	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,4880	0,4880	0,4982	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**30**	**Котельная № 66**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0123	0,0123	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	0,0119
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0306	0,0305	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,1383	-0,1383	-0,1939	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,1383	-0,1383	-0,1939	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974	-0,7974
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,2502	0,2502	0,3062	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,2502	0,2502	0,3062	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098	0,9098
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**31**	**Котельная № 91**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	—	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
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	—	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	-0,0148	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	-0,0148	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089	-0,0089
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**32**	**Котельная № 92**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0302153	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0302153	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069	0,0192069
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	1,3745	1,3745	1,3745	1,3745	1,3745	1,3797847	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931
- в горячей воде	Гкал/ч	—	1,3745	1,3745	1,3745	1,3745	1,3745	1,3797847	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931	1,3907931
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0164	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0121	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0055	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	0,0053	0,0053
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0801	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773	0,0773
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,0854	-0,0854	0,0199	-0,2986	-0,2986	-0,1492	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,0854	-0,0854	0,0199	-0,2986	-0,2986	-0,1492	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,7330	0,7344	0,6291	0,9476	0,9476	0,8066	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,7330	0,7344	0,6291	0,9476	0,9476	0,8066	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127	0,5127
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**33**	**Котельная № 96**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837	0,0385837
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	1,7499	1,7499	1,7499	1,7499	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163
- в горячей воде	Гкал/ч	—	1,7499	1,7499	1,7499	1,7499	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163	1,7494163
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,1854	0,1943	0,1913	0,1913	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0093	0,0095	0,0095	0,0095	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,1319	0,1342	0,1340	0,1340	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354	0,1354
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,0467	-0,0467	-0,1288	-0,2170	-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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,0467	-0,0467	-0,1288	-0,2170	-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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,7079	0,6989	0,7839	0,8721	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,7079	0,6989	0,7839	0,8721	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832	0,8832
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**34**	**Котельная № 97**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668	0,0668
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	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	0,0045	0,0045
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	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	0,0652	0,0652	0,0652
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	-0,3337	-0,2570	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	-0,3337	-0,2570	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121	-0,1121
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0,6735	0,5967	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,6735	0,5967	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518
ОВ	Гкал/ч	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	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	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**35**	**Котельная № 101**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0440124	0,0440124	0,0440124	0,0440124	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0440124	0,0440124	0,0440124	0,0440124	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916	0,0436916
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	2,7084	2,7084	2,7084	2,7084	2,7079876	2,7079876	2,7079876	2,7079876	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084
- в горячей воде	Гкал/ч	—	2,7084	2,7084	2,7084	2,7084	2,7079876	2,7079876	2,7079876	2,7079876	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084	2,7083084
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,1010	0,0770	0,0749	0,0749	0,0756	0,0756	0,0756	0,0756	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0058	0,0048	0,0047	0,0047	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0846	0,0706	0,0694	0,0694	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,3326	0,3326	0,4738	0,3808	0,3714	0,3714	0,3714	0,3714	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,3326	0,3326	0,4738	0,3808	0,3714	0,3714	0,3714	0,3714	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787	0,3787
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,8930	0,9180	0,7790	0,8720	0,8802	0,8802	0,8802	0,8802	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,8930	0,9180	0,7790	0,8720	0,8802	0,8802	0,8802	0,8802	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738	0,8738
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**36**	**Котельная № 102**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
Утечка теплоносителя	т/ч	—	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	0,0145	0,0145	0,0145
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,0038	-0,0038	0,0234	-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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,0038	-0,0038	0,0234	-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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**37**	**Котельная № 103**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0329	0,0347	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0034	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0503	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,0202	-0,0202	0,0326	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,0202	-0,0202	0,0326	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,3984	0,3966	0,3436	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,3984	0,3966	0,3436	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**38**	**Котельная № 110**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0058	0,0057	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	0,0056
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	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	0,0005
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0067	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	0,0066	0,0066
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,0227	-0,0227	-0,0003	-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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,0227	-0,0227	-0,0003	-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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**39**	**Котельная № 112**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595	0,0595
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	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	0,0058	0,0058	0,0058
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849	0,0849
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,3354	-0,3354	-0,0968	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,3354	-0,3354	-0,0968	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204	-0,4204
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,9288	0,9288	0,6902	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,9288	0,9288	0,6902	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139	1,0139

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**40**	**Котельная № 114*******																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,0494	0,0494	0,0494	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0,0494	0,0494	0,0494	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414	0,0538414
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	12,0736	12,0736	12,0736	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	12,0736	12,0736	12,0736	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159	12,069159
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	0,0219	0,0613	0,0611	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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	0,0063	0,0163	0,0165	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	0,0899	0,2312	0,2337	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557	0,2557
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	7,1832	4,8742	1,7309	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	7,1832	4,8742	1,7309	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986	1,1986
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0,3912	2,6508	5,7940	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,3912	2,6508	5,7940	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150	6,3150
ОВ	Гкал/ч	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	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	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**41**	**Котельная № 118**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,1670	0,1801	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	0,1845	0,1845
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0100	0,0104	0,0106	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	0,0107
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,1418	0,1478	0,1508	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,0557	-0,0557	-0,0570	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,0557	-0,0557	-0,0570	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757	-0,1757
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	1,4026	1,3891	1,3858	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	1,4026	1,3891	1,3858	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044	1,5044
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**42**	**Котельная № 122**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548	0,0046548
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,4229	0,4229	0,4229	0,4229	0,4229	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,4229	0,4229	0,4229	0,4229	0,4229	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452	0,4253452

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0177	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0125	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0845	0,0845	0,0930	0,0126	0,0126	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0845	0,0845	0,0930	0,0126	0,0126	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**43**	**Котельная № 123**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815	0,4712815
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	12,2642	12,2642	12,2642	12,2642	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718
- в горячей воде	Гкал/ч	—	12,2642	12,2642	12,2642	12,2642	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718	12,254718
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,7368	0,7589	0,7631	0,7633	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790	0,7790
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0712	0,0726	0,0730	0,0728	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743	0,0743
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,9766	0,9960	1,0021	0,9986	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,7690	-0,7690	0,4282	-0,4596	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,7690	-0,7690	0,4282	-0,4596	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421	-0,6421
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	7,9262	7,9028	6,7009	7,5887	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	7,9262	7,9028	6,7009	7,5887	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445	7,7445
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**44**	**Котельная № 141**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	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	0,0067	0,0067
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Утечка теплоносителя	т/ч	—	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-0,0182	-0,0182	-0,0170	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,0182	-0,0182	-0,0170	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232	-0,0232
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,0631	0,0631	0,0619	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0631	0,0631	0,0619	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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
технология	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**46**	**Котельная № 163**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	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	0,0015
Утечка теплоносителя	т/ч	—	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0488	0,0488	0,0596	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,0488	0,0488	0,0596	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304	-0,1304
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0,2764	0,2764	0,2656	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	0,2764	0,2764	0,2656	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556	0,4556
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452

Показатель	Ед. изм.	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/ч	—	—	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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	0,0069	0,0069
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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	0,0069	0,0069
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383	2,5383
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412
- через изоляцию	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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	1,4065	1,2103	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	1,4065	1,2103	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	1,1318	1,3280	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	1,1318	1,3280	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	-0,1408	0,0554	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	-0,1408	0,0554	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	1,3652	1,1691	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	1,3652	1,1691	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130	1,8130
ОВ	Гкал/ч	—	—	1,1984	1,0220	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018
ГВС (ср.)	Гкал/ч	—	—	0,1668	0,1470	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111
технология	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	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)																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	171,249	187,475	187,733	188,25	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75
- в горячей воде	Гкал/ч	—	118,749	134,975	135,233	135,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75
- в паре	Гкал/ч	—	52,5	52,5	52,5	52,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	52,5	52,5	52,5	52,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	4,8939	4,9628	4,9695	4,9695	1,4536	1,4459	1,5514	1,5493	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404

Показатель	Ед. изм.	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/ч	—	3,0677	3,1366	3,1433	3,1433	1,4536	1,4459	1,5514	1,5493	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404
- в паре	Гкал/ч	—	1,8262	1,8262	1,8262	1,8262	0,0000	0,0000	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» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	166,3031	182,4602	182,7115	183,2285	64,2444	64,2521	64,1466	64,1487	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576
- в горячей воде	Гкал/ч	—	115,6293	131,7864	132,0377	132,5547	64,2444	64,2521	64,1466	64,1487	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576	64,1576
- в паре	Гкал/ч	—	50,6738	50,6738	50,6738	50,6738	0,0000	0,0000	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	6,4200	6,7220	7,0003	7,0003	2,4701	2,4604	2,7559	2,7505	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342
- через изоляцию	Гкал/ч	—	5,7155	5,9951	6,2530	6,2531	2,2477	2,2380	2,5091	2,5036	2,4874	2,4874	2,4874	2,4874	2,4874	2,4874	2,4874	2,4874	2,4874	2,4874
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,7045	0,7269	0,7473	0,7472	0,2224	0,2224	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468
Утечка теплоносителя	т/ч	—	8,7564	9,0576	9,3370	9,3362	3,1356	3,1356	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934	3,4934
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	105,1902	106,3934	88,9570	113,6258	37,5633	37,3519	40,2971	40,2395	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516
- в горячей воде	Гкал/ч	—	105,1902	106,3934	88,9570	113,6258	37,5633	37,3519	40,2971	40,2395	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516	40,0516
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	61,1129	76,0668	93,7545	69,6027	26,6811	26,9002	23,8495	23,9092	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060
- в горячей воде	Гкал/ч	—	10,4391	25,3930	43,0807	18,9289	26,6811	26,9002	23,8495	23,9092	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060	24,1060
- в паре	Гкал/ч	—	50,6738	50,6738	50,6738	50,6738	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-4,4421	5,5798	23,1385	-1,0133	0,0651	0,2842	-2,7665	-2,7068	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-41,1159	-31,0940	-13,5353	-37,6871	0,0651	0,2842	-2,7665	-2,7068	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100	-2,5100
- в паре	Гкал/ч	—	36,6738	36,6738	36,6738	36,6738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	98,770	99,671	81,957	106,626	35,093	34,892	37,541	37,489	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	98,770	99,671	81,957	106,626	35,093	34,892	37,541	37,489	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317	37,317
ОВ	Гкал/ч	—	84,715	85,890	69,827	90,440	28,166	27,993	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 (ср.)	Гкал/ч	—	14,055	13,782	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	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 № 06)																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	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
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	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

Показатель	Ед. изм.	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 и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	-0,0357	0,0863	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	-0,0357	0,0863	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0,1945	0,0724	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,1945	0,0724	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518	0,2518
ОВ	Гкал/ч	—	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	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)																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	5,9411	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	5,9411	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292	5,9292
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 в тепловых сетях, в т.ч.	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	—	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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	—	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169
Утечка теплоносителя	т/ч	—	—	—	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399	0,2399
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	2,8267	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	2,8267	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	3,1144	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	3,1144	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	0,4577	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037

Показатель	Ед. изм.	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/ч	—	—	—	0,4577	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	2,7962	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	2,7962	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383	2,7383
ОВ	Гкал/ч	—	—	—	2,5305	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667
ГВС (ср.)	Гкал/ч	—	—	—	0,2657	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717
технология	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	171,249	190,347	196,5461	197,0631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631
- в горячей воде	Гкал/ч	—	118,749	137,847	144,0461	144,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631	74,5631
- в паре	Гкал/ч	—	52,5	52,5	52,5	52,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	52,500	52,500	52,500	52,500	0,000	0,000	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 и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	1,826	1,826	1,826	1,826	0,000	0,000	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» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	50,674	50,674	50,674	50,674	0,000	0,000	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 тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- через изоляцию	Гкал/ч	—	5,715	6,031	6,303	6,303	2,298	2,288	2,559	2,553	2,537	2,537	2,537	2,537	2,537	2,537	2,537	2,537	2,537	2,537
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,704	0,736	0,773	0,773	0,248	0,248	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Утечка теплоносителя	т/ч	—	8,756	9,180	9,700	9,699	3,498	3,498	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856
Собственные и 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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	—	105,190	107,998	93,070	118,504	42,442	42,230	45,176	45,118	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930
- в горячей воде	Гкал/ч	—	105,190	107,998	93,070	118,504	42,442	42,230	45,176	45,118	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930	44,930
- в паре	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	61,113	77,326	98,447	73,517	30,596	30,815	27,764	27,824	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021
- в горячей воде	Гкал/ч	—	10,439	26,653	47,773	22,844	30,596	30,815	27,764	27,824	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021	28,021
- в паре	Гкал/ч	—	50,674	50,674	50,674	50,674	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-4,442	5,403	23,738	-1,191	-0,113	0,106	-2,944	-2,885	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-41,116	-31,270	-12,936	-37,865	-0,113	0,106	-2,944	-2,885	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688	-2,688
- в паре	Гкал/ч	—	36,674	36,674	36,674	36,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	98,770	101,231	85,994	111,429	39,896	39,695	42,344	42,292	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	98,770	101,231	85,994	111,429	39,896	39,695	42,344	42,292	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121	42,121
ОВ	Гкал/ч	—	84,715	87,273	73,448	94,748	32,473	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

Показатель	Ед. изм.	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 (ср.)	Гкал/ч	—	14,055	13,958	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	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**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
- в горячей воде	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
- в горячей воде	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564
- в горячей воде	Гкал/ч	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564	1,8472564
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744
- в горячей воде	Гкал/ч	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,1572	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744	78,152744
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	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
- через изоляцию	Гкал/ч	1,4388	1,4388	1,4388	1,4387	1,4378	1,4378	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412	1,4412
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2623	0,2623	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630	0,2630
Утечка теплоносителя	т/ч	3,4866	3,4866	3,4866	3,4866	3,4853	3,4853	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941	3,4941
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	46,0784	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
- в горячей воде	Гкал/ч	46,0784	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	32,0788	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
- в горячей воде	Гкал/ч	32,0788	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	12,0788	13,7518	13,7518	13,7526	13,7800	13,7800	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682
- в горячей воде	Гкал/ч	12,0788	13,7518	13,7518	13,7526	13,7800	13,7800	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682	13,6682
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	44,3772	42,7042	42,7042	42,7034	42,6771	42,6771	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	44,3772	42,7042	42,7042	42,7034	42,6771	42,6771	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803	42,7803
ОВ	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 (ср.)	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	1,7012	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**48**	**Котельная № 9 ж.р. Промышленновский**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,2366379	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574
- в горячей воде	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,2366379	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574	0,2314574
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,7133621	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426
- в горячей воде	Гкал/ч	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,7133621	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426	8,7185426
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	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
- через изоляцию	Гкал/ч	0,7157	0,7157	0,7157	0,7157	0,7104	0,7030	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870	0,6870
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	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
Утечка теплоносителя	т/ч	0,4271	0,4271	0,4271	0,4271	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	0,4253	0,4253
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	6,0359	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
- в горячей воде	Гкал/ч	6,0359	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	2,6751	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
- в горячей воде	Гкал/ч	2,6751	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,5251	1,2316	1,2316	1,2316	1,2709	1,3256	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454
- в горячей воде	Гкал/ч	0,5251	1,2316	1,2316	1,2316	1,2709	1,3256	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454	1,4454
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	5,2901	4,5835	4,5835	4,5835	4,5497	4,5047	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	5,2901	4,5835	4,5835	4,5835	4,5497	4,5047	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061	4,4061
ОВ	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
ГВС (ср.)	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	0,7459	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**49**	**Котельная № 10 ст. Латыши**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	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
- через изоляцию	Гкал/ч	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	0,0420	0,0420	0,0420
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	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	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	0,4985	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4985	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,6963	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,6963	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1763	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1763	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203	0,2203
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,4545	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,4545	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105
ОВ	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 (ср.)	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	0,0440	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК»																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
- в горячей воде	Гкал/ч	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
- в горячей воде	Гкал/ч	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	2,1070	2,1070	2,1070	2,1070	2,1070	2,1046	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039
- в горячей воде	Гкал/ч	2,1070	2,1070	2,1070	2,1070	2,1070	2,1046	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	88,0630	88,0630	88,0630	88,0630	88,0630	88,0654	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661
- в горячей воде	Гкал/ч	88,0630	88,0630	88,0630	88,0630	88,0630	88,0654	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661	88,0661
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	2,4911	2,4911	2,4911	2,4910	2,4845	2,4772	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652
- через изоляцию	Гкал/ч	2,1965	2,1965	2,1965	2,1965	2,1901	2,1828	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702	2,1702
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,2946	0,2946	0,2946	0,2946	0,2943	0,2943	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950	0,2950
Утечка теплоносителя	т/ч	3,9424	3,9424	3,9424	3,9423	3,9392	3,9392	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480	3,9480
Собственные и 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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	52,6128	50,1892	50,1892	50,1884	50,1217	50,0694	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621
- в горячей воде	Гкал/ч	52,6128	50,1892	50,1892	50,1884	50,1217	50,0694	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621
- в паре	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	35,450232	37,873751	37,873751	37,874584	37,941284	37,995929	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003
- в горячей воде	Гкал/ч	35,450232	37,873751	37,873751	37,874584	37,941284	37,995929	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003	38,004003
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	12,780232	15,203751	15,203751	15,204584	15,271284	15,325929	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003
- в горячей воде	Гкал/ч	12,780232	15,203751	15,203751	15,204584	15,271284	15,325929	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003	15,334003
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	50,1217	47,6982	47,6982	47,6974	47,6372	47,5923	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	50,1217	47,6982	47,6982	47,6974	47,6372	47,5923	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969	47,5969
ОВ	Гкал/ч	38,4509	38,5052	38,5052	38,5052	38,4450	38,4092	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196
ГВС (ср.)	Гкал/ч	9,1798	9,1930	9,1930	9,1922	9,1922	9,1831	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772
технология	Гкал/ч	2,4911	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»																				
Теплоисточник №	**50**	**Котельная на ул. Молодёжная, 1**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в горячей воде	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в горячей воде	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**51**	**Котельная на ул. Молодёжная, 3**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в горячей воде	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в горячей воде	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641	0,1641
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**52**	**Котельная на ул. Молодёжная, 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
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595	0,1595
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**53**	**Котельная на ул. Молодёжная, 7**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	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 и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**54**	**Котельная на ул. Молодёжная, 9**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	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	0,2771	0,2771
- в горячей воде	Гкал/ч	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	0,2771	0,2771
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**55**	**Котельная на ул. Молодёжная, 11**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**56**	**Котельная на ул. Молодёжная, 13**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555	0,1555
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ОВ	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**57**	**Котельная на ул. Молодёжная, 15**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**58**	**Котельная на пр-т. Весенний, 3**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022	-0,0022
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**59**	**Котельная на пр-т. Весенний, 4**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922	0,0922
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**60**	**Котельная на пр-т. Весенний, 6**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
- в горячей воде	Гкал/ч	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
- в горячей воде	Гкал/ч	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**61**	**Котельная на б-р. Осенний 2А**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517	-0,4517
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»																				
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377
- в горячей воде	Гкал/ч	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377	13,0377
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	т/ч	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	0,0001
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490
- в горячей воде	Гкал/ч	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887
- в горячей воде	Гкал/ч	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668
- в горячей воде	Гкал/ч	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668	1,1668
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490
ОВ	Гкал/ч	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																				
Теплоисточник №	**62**	**Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная**																		

Показатель	Ед. изм.	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, в т.ч.	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
- в горячей воде	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
- в горячей воде	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398
- в горячей воде	Гкал/ч	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398	-2,4398
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**63**	**Котельная Лесная поляна, микрорайон №3**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869
- в горячей воде	Гкал/ч	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869
- в горячей воде	Гкал/ч	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869
- в паре	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 и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701
- в горячей воде	Гкал/ч	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701	1,5701
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**64**	**Котельная на б-р. Кедровый 2А**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
- в горячей воде	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
- в горячей воде	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098
- в горячей воде	Гкал/ч	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098	-2,0098
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**65**	**Котельная на пр-т Весенний 7А**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
- в горячей воде	Гкал/ч	—	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
- в горячей воде	Гкал/ч	—	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	-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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350	-1,9350
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	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 (ср.)	Гкал/ч	—	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																				
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,8147	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942
- в горячей воде	Гкал/ч	0,8147	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	31,7743	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748
- в горячей воде	Гкал/ч	31,7743	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748	34,8748
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	21,6708	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163
- в горячей воде	Гкал/ч	21,6708	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	10,1034	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584
- в горячей воде	Гкал/ч	10,1034	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-2,8796	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146
- в горячей воде	Гкал/ч	-2,8796	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	21,6708	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	21,6708	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ОВ	Гкал/ч	18,2500	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480
ГВС (ср.)	Гкал/ч	3,4208	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683
технология	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные																				
Теплоисточник №	**66**	**Водогрейная газовая котельная**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	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	0,6
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	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	0,6
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	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
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,5850	0,5850	0,5850	0,5850	0,5850	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336
- в горячей воде	Гкал/ч	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336	-1,1336
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**67**	**ООО «Мазуровский кирпичный завод»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
- в горячей воде	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
- в горячей воде	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**68**	**ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**69**	**ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	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
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	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
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435	5,6435
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000	-2,8000
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	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
технология	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000	2,8000
Теплоисточник №	**70**	**Крестьянское хозяйство А.П. Волкова**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**71**	**ООО «Кузбасский скарабей»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	7,9280	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600
- в паре	Гкал/ч	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	-7,9280	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600
- в паре	Гкал/ч	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836	2,2836
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-10,1324	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644	-3,6644
- в горячей воде	Гкал/ч	-7,9280	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600	-1,4600
- в паре	Гкал/ч	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044	-2,2044
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	7,9280	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600
ОВ	Гкал/ч	7,9280	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600	1,4600
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680	6,4680
Теплоисточник №	**72**	**АО «Кемеровский механический завод», Заводский район**																		

Показатель	Ед. изм.	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	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
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	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
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795	15,795
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	16,2000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000
- в паре	Гкал/ч	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	-16,2000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000
- в паре	Гкал/ч	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950	10,4950
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	-16,2000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000	-10,9000
- в паре	Гкал/ч	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000	-5,3000
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	16,2000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000	10,9000
ОВ	Гкал/ч	15,7541	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000	10,6000
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,4459	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000
Теплоисточник №	**73**	**АО «Кемеровский механический завод», Кировский район 3/1**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	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 и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**74**	**ООО ПО «Токем»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**75**	**ПАО «Кокс». Котельная УСТК**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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
Теплоисточник №	**76**	**ПАО «Кокс». Парокотельная завода**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	42,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	26,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500	36,2500
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500	58,2500
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-42,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000	-32,0000
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	42,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000	32,0000
- в горячей воде в т.ч.	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ОВ	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 (ср.)	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000
Теплоисточник №	**77**	**ПАО «Кокс». Узел сжигания КФС**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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
Теплоисточник №	**78**	**ПАО «Кокс». Парокотельная КЭС**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825	84,825
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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
Теплоисточник №	**79**	**Филиал «Молочный комбинат «Кемеровский» АО «Данон Россия»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	4,5600	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	-4,5600	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-4,5600	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200	-2,8200
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400	-1,7400
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	4,5600	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200	2,8200
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
Теплоисточник №	**80**	**ООО «Химпром»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	85,0000	85,0000	85,0000	85,0000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000	80,9000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000	-4,1000
- в паре	Гкал/ч	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	131,0500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000

Показатель	Ед. изм.	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	-46,0500	19,3500	19,3500	19,3500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500	15,2500
- в горячей воде	Гкал/ч	-65,6500	-0,2500	-0,2500	-0,2500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500	-4,3500
- в паре	Гкал/ч	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000	19,6000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-63,0500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	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	2,6000
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	131,0500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500	65,6500
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000	65,4000
Теплоисточник №	**81**	**ООО «Кемеровский ДСК», основная котельная**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,9213	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813	-0,7813
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,7813	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413	-0,6413
- в паре	Гкал/ч	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400	-0,1400
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
Теплоисточник №	**82**	**ООО «Кемеровский ДСК», склад ТМЦ**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**83**	**ООО «Кемеровский ДСК», БМК**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**84**	**ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
- в горячей воде	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
- в паре	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
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
- в горячей воде	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
- в паре	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
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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

Показатель	Ед. изм.	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/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
- в паре	Гкал/ч	—	0,117	0,117	0,117	0,117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	4,563	4,563	4,563	4,563	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	4,5630	4,5630	4,5630	4,5630	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800	4,6800
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	1,2585	1,2585	1,2585	1,2585	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645	-0,9645
- в паре	Гкал/ч	—	2,2230	2,2230	2,2230	2,2230	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**85**	**ОАО «ЗЖБИ»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	39,0000	39,0000	39,0000	39,0000	39,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	39	39	39	39	39	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	39,0000	39,0000	39,0000	39,0000	39,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	39,0000	39,0000	39,0000	39,0000	39,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000	40,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	19,0000	19,0000	19,0000	19,0000	19,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	19,0000	19,0000	19,0000	19,0000	19,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**86**	**Филиал «Кедровский угольный разрез», Автобаза**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	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	44,8
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	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	44,8
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	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	44,8
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	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	44,8
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200	1,1200
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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» источника, в т.ч.	Гкал/ч	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800	43,6800
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	24,5000	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	19,1800	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300	28,6300
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300	34,2300
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	7,9800	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300	17,4300

Показатель	Ед. изм.	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/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
- в паре	Гкал/ч	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300	23,0300
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	24,5000	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500	15,0500
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500	9,4500
Теплоисточник №	**87**	**ОАО «КОРМЗ»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310
- в горячей воде	Гкал/ч	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310	1,6310
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890	-0,0890
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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

Показатель	Ед. изм.	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**88**	**ОАО «КДВ Кемерово»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	6,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	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	2,0000
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	-6,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	-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	-2,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-6,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000	-4,0000
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	-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	-2,0000
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	6,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	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	2,0000
Теплоисточник №	**89**	**ООО «Кемеровский хладокомбинат»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	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, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**90**	**Компания «КМПК»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	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 в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**91**	**ОАО «Кемеровское ПАТП № 1»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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

Показатель	Ед. изм.	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/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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**92**	**ООО «Сибтехсервис-1»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	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
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**93**	**Котельная № 1********																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,1805	0,1805	0,1805	0,4362	0,6037	0,7713	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0,1805	0,1805	0,1805	0,4362	0,6037	0,7713	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	7,0395	7,0395	7,0395	6,7838	6,6163	6,4487	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	7,0395	7,0395	7,0395	6,7838	6,6163	6,4487	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812	6,2812
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,8593	0,8593	0,8593	2,0766	2,8743	3,6720	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0,8593	0,8593	0,8593	2,0766	2,8743	3,6720	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	6,1802	6,1802	6,1802	4,7073	3,7420	2,7767	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	6,1802	6,1802	6,1802	4,7073	3,7420	2,7767	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	2,5702	2,5702	2,5702	1,0973	0,1320	-0,8333	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	2,5702	2,5702	2,5702	1,0973	0,1320	-0,8333	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986	-1,7986
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	0,8593	0,8593	0,8593	2,0766	2,8743	3,6720	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	0,8593	0,8593	0,8593	2,0766	2,8743	3,6720	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697
ОВ	Гкал/ч	—	—	0,6960	0,6960	0,6960	1,6752	2,3118	2,9484	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850
ГВС (ср.)	Гкал/ч	—	—	0,1633	0,1633	0,1633	0,4014	0,5625	0,7236	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848
технология	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**94**	**АО «Кемеровское ДРСУ»*******																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
- в горячей воде	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
- в горячей воде	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375	-0,1375
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**95**	**Котельная ОСК-1**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253	0,2253
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**96**	**Котельная НФС-1**********																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800	0,4800
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**97**	**Котельная НФС-2**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583
- в горячей воде	Гкал/ч	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583	2,3583
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**98**	**Котельная ПЦС**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-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	-0,0034	-0,0034	-0,0034	-0,0034
- в горячей воде	Гкал/ч	-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	-0,0034	-0,0034	-0,0034	-0,0034
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**99**	**Котельная ОСК-2**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193
- в горячей воде	Гкал/ч	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193	1,0193
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**100**	**Котельная Насосной станция 3-го подъема**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**101**	**ЦТП в квартале №11**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- через изоляцию	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
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Утечка теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и 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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОВ	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (ср.)	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
- в паре	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**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Утечка теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и 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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	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
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОВ	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (ср.)	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
- в паре	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**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Утечка теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и 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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (ср.)	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
- в паре	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**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250	1,4250
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750	55,5750
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575	55,575
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250	-1,4250
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250	-20,4250
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000	57,0000
Теплоисточник №	**105**	**КАО «Азот» Технологическая котельная 2**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975	31,2975
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000	-32,1000
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000	32,1000
Теплоисточник №	**106**	**Котельная ООО «Коммунэнерго»**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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

Показатель	Ед. изм.	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 паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425	0,4425
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	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
- в горячей воде в т.ч.	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
ОВ	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**107**	**Муниципальная котельная № 16**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	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	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**108**	**Муниципальная котельная № 67**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
- в горячей воде	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
- в горячей воде	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**109**	**Муниципальная котельная № 68**																		
Установленная мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ОВ	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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 (ср.)	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Теплоисточник №	**110**	**АБМК 25,2 МВт**																		
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22

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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	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
- в горячей воде	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- через изоляцию	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Утечка теплоносителя	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
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	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, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	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 (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175	2,4175
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	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 по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	—	—	—	—	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
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	—	—	—	—	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
ОВ	Гкал/ч	—	—	—	—	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270	0,9270
ГВС (ср.)	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850
технология	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в паре	Гкал/ч	—	—	—	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ИТОГО по СЦТ на на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	589,228	596,488	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
- в горячей воде	Гкал/ч	46,892	49,472	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
- в паре	Гкал/ч	542,336	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
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	589,228	596,488	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
- в горячей воде	Гкал/ч	46,892	49,472	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
- в паре	Гкал/ч	542,336	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
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	13,068	13,249	13,430	13,430	17,762	16,886	17,053	17,221	17,388	17,388	17,388	17,388	17,388	17,388	17,388	17,388	17,388	17,388	17,388

Показатель	Ед. изм.	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/ч	1,635	1,699	1,880	1,880	6,212	6,467	6,635	6,802	6,970	6,970	6,970	6,970	6,970	6,970	6,970	6,970	6,970	6,970	6,970
- в паре	Гкал/ч	11,433	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» источника, в т.ч.	Гкал/ч	576,160	583,239	590,278	590,278	595,226	596,103	595,935	595,767	595,600	595,600	595,600	595,600	595,600	595,600	595,600	595,600	595,600	595,600	595,600
- в горячей воде	Гкал/ч	45,258	47,773	54,813	54,813	59,761	59,505	59,337	59,170	59,002	59,002	59,002	59,002	59,002	59,002	59,002	59,002	59,002	59,002	59,002
- в паре	Гкал/ч	530,903	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 в тепловых сетях, в т.ч.	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
- через изоляцию	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
- с утечками теплоносителя	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
Утечка теплоносителя	т/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 и 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
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	421,063	405,905	406,764	406,764	407,776	408,994	409,791	410,589	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387
- в горячей воде	Гкал/ч	179,665	77,507	78,366	78,366	79,378	80,596	81,393	82,191	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989
- в паре	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
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	155,097	177,334	183,514	183,514	187,450	187,109	186,144	185,178	184,213	184,213	184,213	184,213	184,213	184,213	184,213	184,213	184,213	184,213	184,213
- в горячей воде	Гкал/ч	-134,407	-29,734	-23,554	-23,554	-19,618	-21,091	-22,056	-23,021	-23,986	-23,986	-23,986	-23,986	-23,986	-23,986	-23,986	-23,986	-23,986	-23,986	-23,986
- в паре	Гкал/ч	289,505	207,068	207,068	207,068	207,068	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200	208,200
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-236,528	-218,971	-216,401	-216,401	-213,005	-213,361	-214,326	-215,292	-216,257	-216,257	-216,257	-216,257	-216,257	-216,257	-216,257	-216,257	-216,257	-216,257	-216,257
- в горячей воде	Гкал/ч	-155,448	-53,115	-50,545	-50,545	-47,149	-48,622	-49,587	-50,552	-51,517	-51,517	-51,517	-51,517	-51,517	-51,517	-51,517	-51,517	-51,517	-51,517	-51,517
- в паре	Гкал/ч	-81,079	-165,856	-165,856	-165,856	-165,856	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739	-164,739
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	421,063	405,905	406,764	406,764	407,776	408,994	409,791	410,589	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387	411,387
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	179,665	77,507	78,366	78,366	79,378	80,596	81,393	82,191	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989	82,989
ОВ	Гкал/ч	177,361	76,267	76,963	76,963	77,890	78,869	79,506	80,142	80,779	80,779	80,779	80,779	80,779	80,779	80,779	80,779	80,779	80,779	80,779
ГВС (ср.)	Гкал/ч	2,304	1,240	1,403	1,403	1,488	1,726	1,888	2,049	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210
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
- в паре	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
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																				
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	4463,359	4645,048	4671,366	4677,565	4687,362	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862	4564,862
- в горячей воде	Гкал/ч	2545,523	2670,032	2696,350	2702,549	2712,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346	2642,346
- в паре	Гкал/ч	1917,836	1975,016	1975,016	1975,016	1975,016	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	4463,359	4644,996	4671,314	4677,513	4687,310	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810	4564,810
- в горячей воде	Гкал/ч	2545,523	2669,980	2696,298	2702,497	2712,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294	2642,294
- в паре	Гкал/ч	1917,836	1975,016	1975,016	1975,016	1975,016	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516	1922,516
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	95,583	100,738	100,995	101,002	105,346	101,240	101,542	101,942	102,195	102,345	102,438	102,528	102,667	102,751	102,814	102,876	102,934	102,993	103,041
- в горячей воде	Гкал/ч	11,992	15,203	15,460	15,467	19,811	18,663	18,966	19,366	19,618	19,768	19,862	19,952	20,091	20,175	20,238	20,299	20,358	20,416	20,465
- в паре	Гкал/ч	83,591	85,535	85,535	85,535	85,535	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576	82,576
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	4367,776	4544,258	4570,319	4576,512	4581,965	4463,570	4463,268	4462,868	4462,615	4462,465	4462,372	4462,282	4462,143	4462,059	4461,996	4461,935	4461,876	4461,818	4461,769
- в горячей воде	Гкал/ч	2533,532	2654,777	2680,838	2687,030	2692,483	2623,631	2623,328	2622,929	2622,676	2622,526	2622,432	2622,342	2622,203	2622,120	2622,056	2621,995	2621,936	2621,878	2621,830
- в паре	Гкал/ч	1834,245	1889,481	1889,481	1889,481	1889,481	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940	1839,940
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	130,366	137,908	137,102	136,995	135,952	145,678	148,820	152,821	154,647	157,184	158,838	160,503	162,515	164,031	164,932	165,799	166,568	167,596	168,228
- через изоляцию	Гкал/ч	106,273	113,111	112,276	112,162	111,120	119,260	121,726	124,976	126,406	128,406	129,722	131,039	132,645	133,854	134,578	135,275	135,898	136,726	137,241
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	24,094	24,797	24,826	24,833	24,831	26,419	27,095	27,846	28,241	28,779	29,116	29,464	29,870	30,178	30,354	30,523	30,669	30,870	30,987
Утечка теплоносителя	т/ч	277,939	286,683	287,085	287,245	287,228	305,346	313,131	321,856	326,408	332,597	336,484	340,480	345,159	348,699	350,736	352,682	354,364	356,675	358,024

Показатель	Ед. изм.	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 и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	3,390	15,741	2,548	14,880	17,676	18,259	18,776	19,148	19,456	19,876	20,132	20,392	20,702	20,935	21,061	21,182	21,285	21,438	21,518
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	2981,518	2433,308	2435,575	2368,251	2631,050	2685,259	2727,567	2777,128	2802,090	2835,092	2856,461	2878,040	2903,696	2923,271	2934,569	2945,402	2954,891	2968,090	2975,813
- в горячей воде	Гкал/ч	2276,471	1642,261	1645,928	1578,504	1842,203	1896,412	1938,720	1988,281	2013,243	2046,245	2067,614	2089,193	2114,849	2134,424	2145,722	2156,555	2166,044	2179,243	2186,966
- в паре	Гкал/ч	705,047	791,047	789,647	789,747	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847	788,847
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1386,258	2110,950	2134,744	2208,260	1950,914	1778,312	1735,701	1685,740	1660,525	1627,373	1605,911	1584,242	1558,447	1538,788	1527,427	1516,533	1506,985	1493,728	1485,956
- в горячей воде	Гкал/ч	257,060	1012,516	1034,909	1108,526	850,280	727,219	684,608	634,647	609,433	576,281	554,818	533,149	507,355	487,695	476,335	465,440	455,893	442,635	434,863
- в паре	Гкал/ч	1129,198	1098,434	1099,834	1099,734	1100,634	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093	1051,093
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-315,982	336,885	350,701	421,432	163,546	34,928	-7,683	-57,644	-82,858	-116,010	-137,473	-159,142	-184,936	-204,596	-215,956	-226,851	-236,398	-249,656	-257,428
- в горячей воде	Гкал/ч	-439,625	260,345	272,760	343,591	84,805	-8,255	-50,866	-100,827	-126,042	-159,194	-180,656	-202,325	-228,120	-247,779	-259,140	-270,035	-279,582	-292,840	-300,611
- в паре	Гкал/ч	123,644	76,540	77,940	77,840	78,740	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184	43,184
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	2904,278	2341,258	2354,320	2277,276	2538,702	2594,866	2634,459	2681,845	2705,205	2736,363	2756,562	2776,918	2801,379	2819,882	2830,739	2841,164	2850,359	2862,873	2870,392
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	2207,640	1559,420	1572,482	1495,438	1756,864	1813,028	1852,621	1900,007	1923,367	1954,525	1974,724	1995,080	2019,541	2038,044	2048,901	2059,326	2068,521	2081,035	2088,554
ОВ	Гкал/ч	1898,563	1330,830	1338,528	1269,937	1489,821	1539,871	1575,739	1619,079	1639,775	1667,457	1685,172	1703,505	1724,886	1740,995	1750,385	1759,355	1767,111	1777,520	1783,752
ГВС (ср.)	Гкал/ч	306,586	228,590	233,954	225,500	267,043	273,157	276,882	280,927	283,592	287,068	289,553	291,575	294,655	297,049	298,516	299,971	301,411	303,516	304,802
технология	Гкал/ч	2,491	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 паре	Гкал/ч	696,638	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838	781,838

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

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

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 в 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 2021 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:

1. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

2. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

3. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

4. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

5. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

6. Переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

7. Переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

8. Переключение в течении 2020 года (ОЗП 2020-2021г.) потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

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 2020-2026 гг. (далее по тексту – СиПР ЕЭС на 2020-2026 годы). Также территория города включена в действующую Схему и программу перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2021-2025 годы, утвержденную распоряжением Губернатора Кемеровской области от 30.04.2020 г. №58-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 главы 7 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения показано, что энергосистема Кемеровской области является в настоящее время дефицитной по потреблению электрической энергии и будет оставаться таковой в среднесрочной перспек-

тиве. Положительное сальдо перетоков связано с тем, что в соседних 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 86% 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 5-1 – 5-3). Перечень мероприятий на энергоисточниках ООО «СГК» по группе проектов №2 «Реконструкция действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок» с указанием сроков их проведения и стоимости на дату реализации представлены в таблице 5-1.

Ниже приведена информация о мероприятиях по техническому диагностированию и продлению ресурса действующего генерирующего оборудования источников тепловой энергии в связи с его физическим износом.

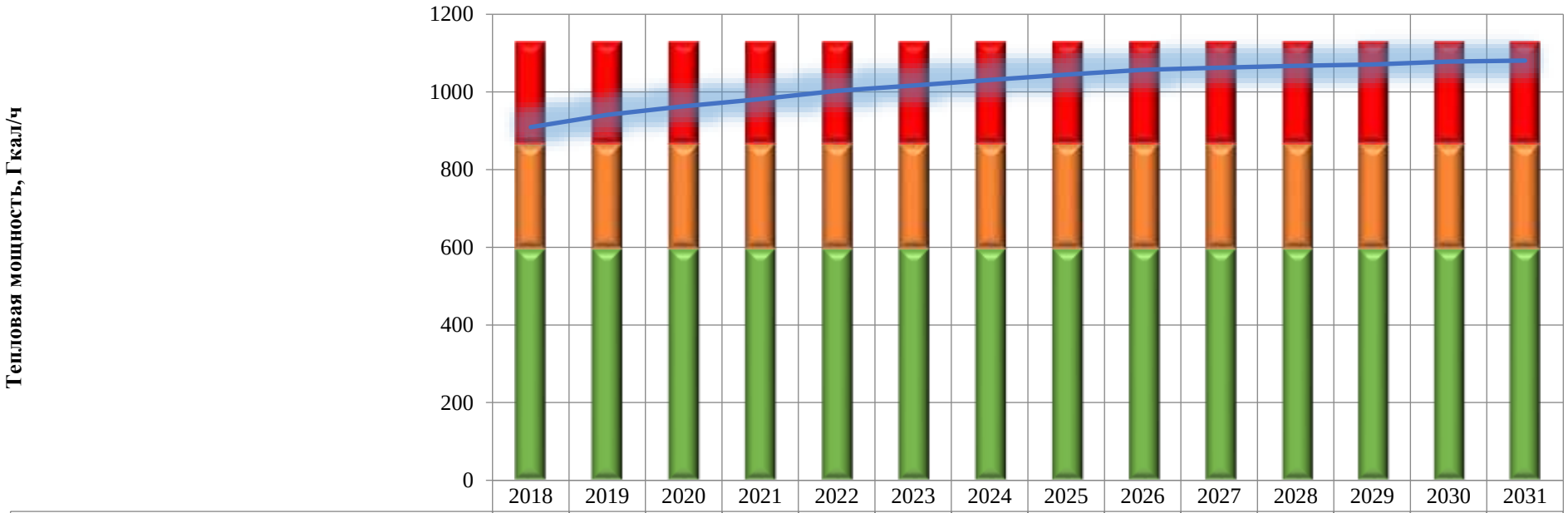
ТА ст. № 10 (35 МВт) КемГРЭС. Согласно экспертного заключения ООО «СТЭК» от 24.12.2020 г. по обследованию и контролю металла основных элементов турбины ст. № 10 Кемеровской ГРЭС, по результатам технического диагностирования и выполненных расчетов, установлено, что ТА ст. № 10, эксплуатируемая в турбинном цехе Кемеровской ГРЭС АО «Кемеровская генерация», находится в работоспособном состоянии и пригодна к дальнейшей эксплуатации на разрешенных параметрах:

– давление 130/31 кгс/см^2;

– температура: 555/420°С.

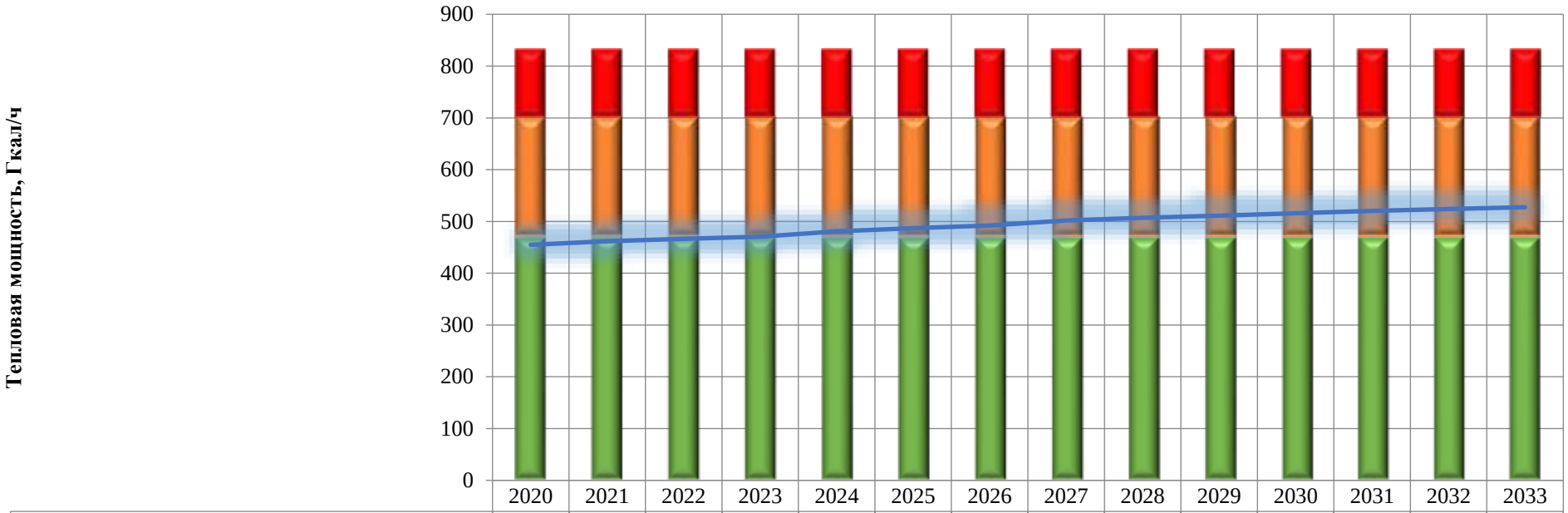
Продление срока эксплуатации на 50 000 ч до суммарной наработки 270 000 ч.

ТА ст. № 11 (110 МВт) КемГРЭС. Согласно экспертного заключения ООО «СТЭК» от 24.12.2020 г. по обследованию и контролю металла основных элементов турбины ст. № 10 Кемеровской ГРЭС, по результатам выполненных обследований, контроля металла элементов роторов, литых корпусных деталей, крепежа, расчета ресурса металла высоко нагруженных продлеваемых их элементов исследования фундамента ТА ст. № 11 Кемеровской



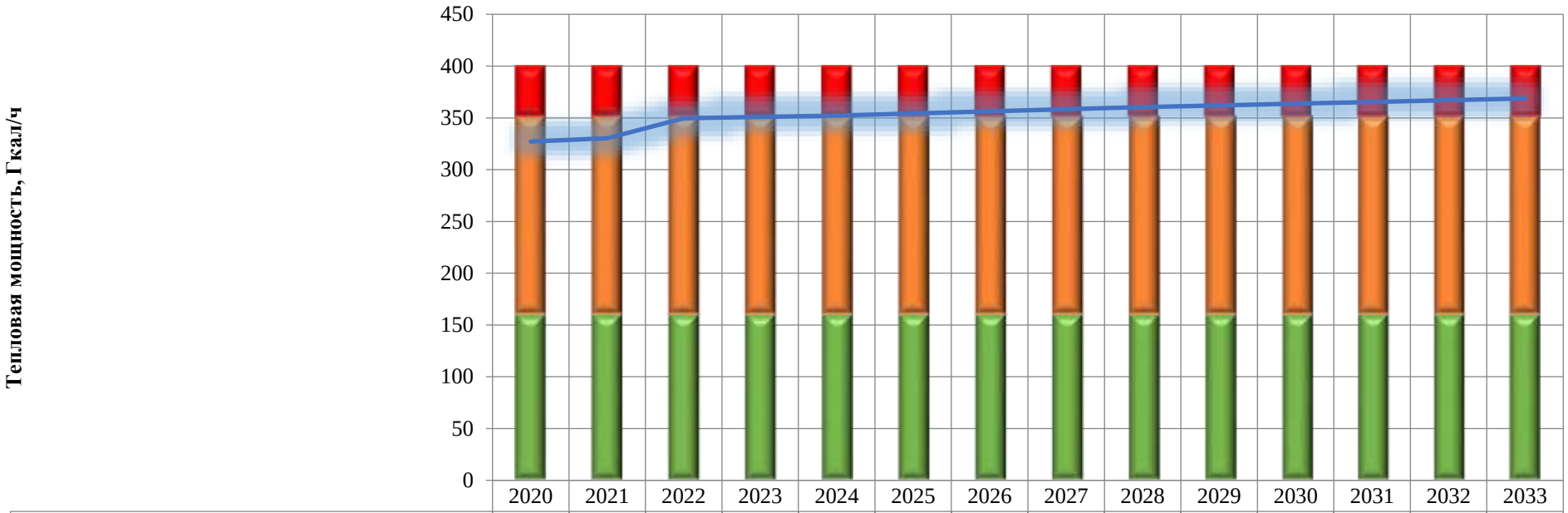
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Подпиточно-деаэрационный узел	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264
Пиковые бойлеры	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
Основные бойлеры	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	595
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 эл. 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 эл. 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
Модернизация схемы выдачи твердого топлива с угольного склада в производство	Реализация проекта позволит повысить надежность работы станции	КемГРЭС	2022	51 550	51 550	61 860
ИТОГО				116 051	116 051	139 261

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

ГРЭС АО «Кемеровская генерация», которая наработала 293 302 ч при 163 пусках, установлено, что ТА ст. № 11, эксплуатируемая в турбинном цехе Кемеровской ГРЭС, находится в работоспособном состоянии и пригодна к дальнейшей эксплуатации на установленных параметрах:

– давление 120-130 кгс/см^2;

– температура: 555°С.

Продление срока эксплуатации на 35 000 ч до суммарной наработки 328 300 ч.

ТА ст. №9 КемГРЭС. Наработка на 01.01.2021 г. – 215 607 ч. Парковки ресурс – 220 000 ч. Ожидаемый год достижения паркового ресурса – 2022 г.

ТА ст. № 12 КемГРЭС. Наработка на 01.01.2021 г. – 213 324 ч. Назначенный ресурс – 243 000 час. Ожидаемый год достижения паркового ресурса – 2026 г.

При достижении наработки паркового ресурса по ТА-9 и ТА-12 КемГРЭС будут проводиться мероприятия по техническому диагностированию, для получения дальнейшего продления срока эксплуатации турбоагрегатов.

ТГ-9 НКТЭЦ продлен на 30 000 ч до наработки 247 183 ч (от наработки 217 183 на 01.10.2013 г. до 247 183 ч). Заключение №31/13 ООО НПК «ВТИ» от 2013 г.

Мероприятия по техническому диагностированию включают в себя контроль неразрушающими методами (ВИК, ТВК, УЗК, ТВ) металла турбины ТА-9 основных деталей, анализ режима работы и результаты контроля металла турбины за весь период эксплуатации, производилась оценка соответствия коэффициента запаса прочности металла элементов ротора высокого давления их нормативным критериальным значениям и оценка остаточного ресурса литых корпусных деталей.

ТГ-10 НКТЭЦ продлен на 50 000 ч, до наработки 277 000 ч. Заключение №13/211-06 2006 г. Мероприятия по техническому диагностированию включают в себя контроль неразрушающими методами (ВИК, ТВК, УЗК, ТВ) следующих элементов турбины: ротора ВТ, верхней части ЦВД (крышки), нижней части ЦВД, групповые регулирующие клапаны, стопорный клапан.

ТГ-11 НКТЭЦ продлен до наработки 333000 ч. Заключение №85-15 от 15.11.2016 г. (РВД продлен до 331500 ч.).

Мероприятия по техническому диагностированию включают в себя контроль неразрушающими методами (ВИК, ТВК, УЗК, ТВ) металла турбины ТА-11 основных деталей, анализ режима работы и результаты контроля металла турбины за весь период эксплуатации, производилась оценка соответствия коэффициента запаса прочности металла элементов ротора высокого давления их нормативным критериальным значениям и оценка остаточного ресурса литых корпусных деталей.

ТГ-12 НКТЭЦ продлен на 33 150 ч, от наработки 247 358 ч до наработки 280 500 ч. (ротор ВД до наработки 321 700 ч, пароперепускные трубы ВД 133х17, 168х20, 219х25, 273х30 допустить во временную эксплуатацию на 15 000 ч до 262 358 ч). Заключение ООО «Стройград» от 12.12.2017 г.

Мероприятия по техническому диагностированию включают в себя контроль неразрушающими методами (ВИК, ТВК, УЗК, ТВ) металла турбины ТА-12 основных деталей, анализ режима работы и результаты контроля металла турбины за весь период эксплуатации, производилась оценка соответствия коэффициента запаса прочности металла элементов ротора высокого давления их нормативным критериальным значениям и оценка остаточного ресурса литых корпусных деталей. ТГ-14 НКТЭЦ в 2018 г. продлен от 268 084 ч на 34 500 ч до наработки не более 302 500 ч. Заключение ООО «Стек» от 14.12.2018 г.

Мероприятия по техническому диагностированию включают в себя контроль неразрушающими методами (ВИК, ТВК, УЗК, ТВ) следующих элементов турбины: ротора ВТ, верхней части ЦВД (крышки), нижней части ЦВД, групповые регулирующие клапаны, стопорный клапан.

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 и ГРЭС г. Кемерово за счет перевода тепловых нагрузок потребителей локальных котельных и объектов перспективной застройки на сети ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово.

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

В таблицу 5-3 включены мероприятия ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая ком-

пания» 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». Мероприятия АО «Теплоэнерго» по группе проектов № 8 приведены в таблице 5-4.

В рамках данной актуализации Схемы теплоснабжения реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии не предусмотрена.

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

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на теплоснабжение от действующих ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово. Работа замещаемых котельных в пиковом режиме не предусматривается.

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

5.6.1. Переключение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

На сегодняшний день, теплоснабжение микрорайона №12/1 г. Кемерово осуществляется от газовой котельной № 26, находящейся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» предлагает к рассмотрению вариант замещения газовой котельной №26, с целью переключения на централизованное теплоснабжение объектов капитального строительства микрорайона №12/1 г. Кемерово. Проектом предусмотрены следующие мероприятия (рисунок 5-4):

– строительство, подземная прокладка (канал), магистральной тепловой сети 2Ду200мм, протяженностью 450 м от тепловой камеры УТ-2^{I} до тепловой камеры ТК-«А»;

– строительство узла смешения теплоносителя, предусматривает снижение температуры теплоносителя у потребителя тепловой энергии с температурного графика 150/70°С (НКТЭЦ) до температурного графика 105/70°С (котельная № 26).

Экономические показатели эффективности проекта переключения потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ приведены в таблице 5-5.

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 на котельной №9	Улучшение условий сжигания, экономия электроэнергии	Котельная №9	2026	1 475	1 475	1 769
ИТОГО				156 387	156 387	187 665

Таблица 5-4 – Перечень мероприятий АО «Теплоэнерго» 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	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 котельной №6: Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870	Котельная №6	2024	1 758	1 758	2 110
Реконструкция котельной №6: Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD	Котельная №6	2027	1 692	1 692	2 030

Наименование мероприятия	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 котельной №6: Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD	Котельная №6	2028	881	881	1 057
Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса рециркуляции Wilo TOP-S 40/4	Котельная №6	2022	70	70	84
Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10	Котельная №6	2031	422	422	506
Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo DPL 80/145-5,5/2	Котельная №6	2022	421	421	505
Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON	Котельная №6	2026	382	382	458
Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2	Котельная №6	2024	218	218	262
Реконструкция котельной №6: Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83	Котельная №6	2026	1 463	1 463	1 756
Реконструкция котельной №6: Реконструкция теплообменника ГВС NT50X/CDS-16/36	Котельная №6	2022	380	380	456
Реконструкция котельной №6: Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами	Котельная №6	2021	18	18	22
Реконструкция котельной №6: Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	Котельная №6	2021	7	7	8
Реконструкция котельной №6: Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.	Котельная №6	2020	1 449	1 449	1 739
Реконструкция котельной №7: Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310	Котельная №7	2025	892	892	1 070
Реконструкция котельной №7: Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310	Котельная №7	2026	336	336	403
Реконструкция котельной №7: Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	Котельная №7	2028	574	574	689

Наименование мероприятия	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 котельной №7: Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	Котельная №7	2029	288	288	346
Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/7	Котельная №7	2021	38	38	46
Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	Котельная №7	2021	166	166	199
Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15	Котельная №7	2028	348	348	418
Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10	Котельная №7	2032	448	448	538
Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10	Котельная №7	2026	243	243	292
Реконструкция котельной №7: Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDS-16/48	Котельная №7	2022	442	442	530
Реконструкция котельной №7: Реконструкция теплообменника ГВС NT50MN/CDS-16/40	Котельная №7	2022	318	318	382
Реконструкция котельной №7: Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами	Котельная №7	2021	18	18	22
Реконструкция котельной №7: Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	Котельная №7	2021	7	7	8
Реконструкция котельной №7: Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.	Котельная №7	2020	1 339	1 339	1 607
Реконструкция котельной №8: Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300	Котельная №8	2027	969	969	1 163
Реконструкция котельной №8: Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300	Котельная №8	2028	364	364	437
Реконструкция котельной №8: Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	Котельная №8	2030	1 688	1 688	2 026

Наименование мероприятия	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 котельной №8: Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/6	Котельная №8	2021	33	33	40
Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	Котельная №8	2024	188	188	226
Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15	Котельная №8	2032	361	361	433
Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса котл. конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10	Котельная №8	2031	261	261	313
Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10	Котельная №8	2030	112	112	134
Реконструкция котельной №8: Реконструкция повысительного насоса Wilo MultiPress MP 304	Котельная №8	2022	52	52	62
Реконструкция котельной №8: Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80	Котельная №8	2024	673	673	808
Реконструкция котельной №8: Реконструкция теплообменника ГВС NT50MHV/CDS-16/33	Котельная №8	2021	279	279	335
Реконструкция котельной №8: Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами	Котельная №8	2021	18	18	22
Реконструкция котельной №8: Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	Котельная №8	2021	7	7	8
Реконструкция котельной №8: Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.	Котельная №8	2020	1 339	1 339	1 607
ИТОГО			**20 962**	**20 962**	**25 154**

Таблица 5-5 – Показатели экономической эффективности проекта замещения котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Чистый дисконтированный поток (NPV)	тыс. руб.	49 975
2	Рентабельность (PI)	–	1,5
3	Простой срок окупаемости (PBP)	лет	5,79
4	Дисконтированный срок окупаемости (DPBP)	лет	7,28

5.6.2. Переключение потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

На сегодняшний день, теплоснабжение мкр. «Антипова» Рудничного района г. Кемерово осуществляется от существующей газовой котельной № 35, находящейся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».

Стратегия развития бизнеса по теплоснабжению ООО «СГК» предусматривает комплекс организационных, инженерно-технических, экономических и правовых мер, направленных на повышение прибыли от производства и продажи тепловой энергии.

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» предлагает к рассмотрению вариант замещения газовой котельной №35, с целью переключения на централизованное теплоснабжение объектов капитального строительства мкр. «Антипова» Рудничного района г. Кемерово. Проектом предусмотрены следующие мероприятия: строительство участков тепловой сети 2Ду200мм протяженностью 700 м от тепловой камеры ТК-IV-4 до тепловой камеры ТК-«А», 2Ду150мм протяженностью 950 м от тепловой камеры ТК-«А» до тепловой камеры ТК-«Б», строительство узла смешения (рисунок 5-5).

Теплоноситель – вода с параметрами 95/70°С. Теплопроводы рассчитаны на работу под давлением 16 МПа (кгс/см^2). Реализация проектного решения позволит надежно осуществлять поставку тепловой энергии потребителям с соблюдением заданных режимов.

Экономические показатели эффективности проекта переключения потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ приведены в таблице 5-6.

Таблица 5-6 – Показатели экономической эффективности проекта замещения котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Чистый дисконтированный поток (NPV)	тыс. руб.	22 929
2	Рентабельность (PI)	–	0,3
3	Простой срок окупаемости (PBP)	лет	8,82
4	Дисконтированный срок окупаемости (DPBP)	лет	14,98

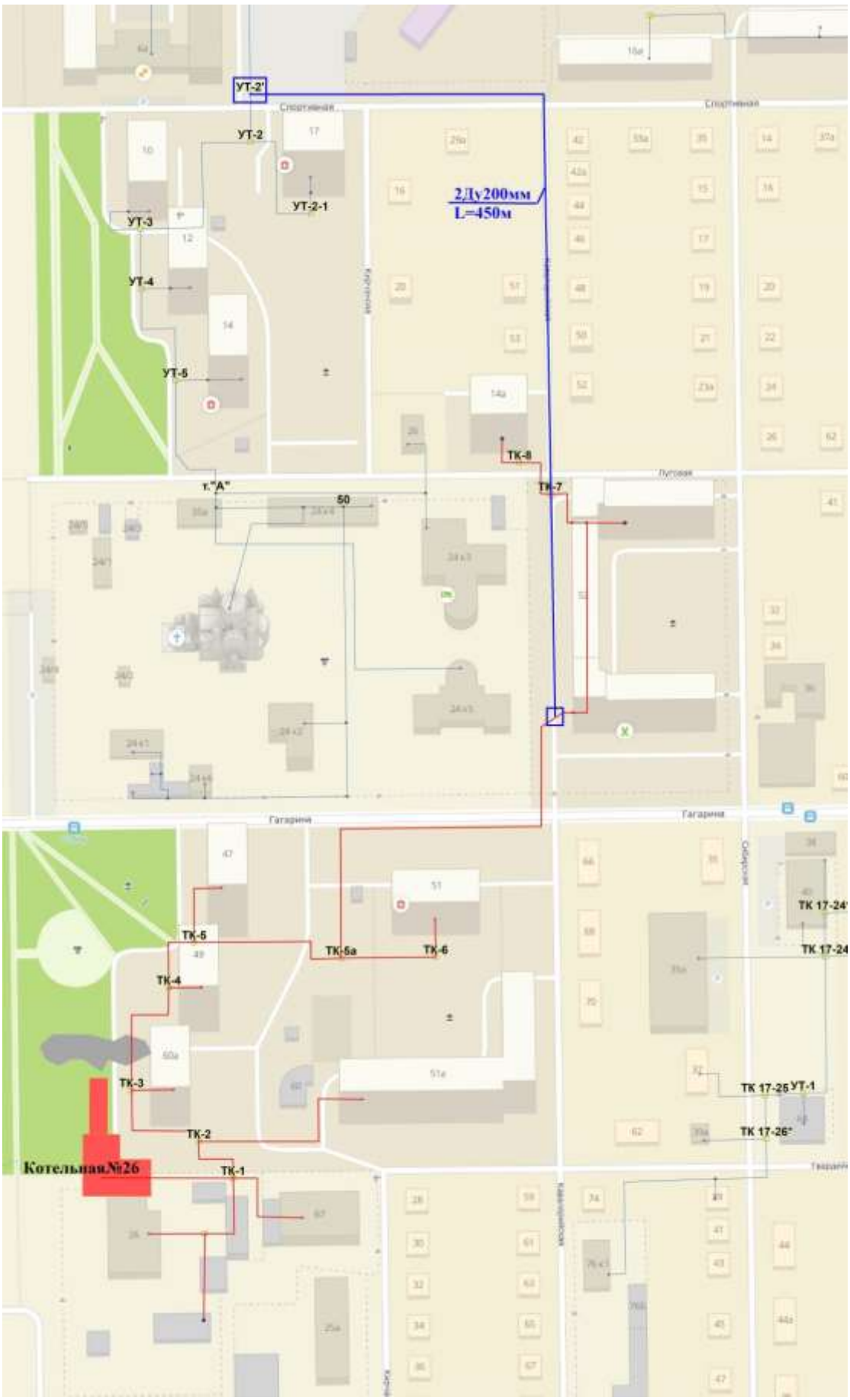


Рисунок 5-4 – Схема переключения потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

Рисунок 5-5 – Схема переключения потребителей котельных №№ 35 и 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

5.6.3. Переключение потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

На сегодняшний день, теплоснабжение потребителей мкр. 11А и мкр.11Б Рудничного района г. Кемерово осуществляется от существующей котельной № 38 АО «Теплоэнерго».

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» предлагает к рассмотрению вариант замещения газовой котельной №38, с целью переключения на централизованное теплоснабжение объектов капитального строительства мкр. 11А и мкр.11Б Рудничного района г. Кемерово.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия: строительство участка тепловой сети 2Ду150мм протяженностью 600 м от тепловой камеры ТК-«А» до теплового узла котельной №38, строительство узла смешения (рисунок 5-5).

Теплоноситель – вода с параметрами 95/70°С. Теплопроводы рассчитаны на работу под давлением 16 МПа (кгс/см^2). Реализация проектного решения позволит надежно осуществлять поставку тепловой энергии потребителям с соблюдением заданных режимов.

Экономические показатели эффективности проекта переключения потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ приведены в таблице 5-7.

Таблица 5-7 – Показатели экономической эффективности проекта замещения котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Чистый дисконтированный поток (NPV)	тыс. руб.	7 991
2	Рентабельность (PI)	–	0,3
3	Простой срок окупаемости (PBP)	лет	8,83
4	Дисконтированный срок окупаемости (DPBP)	лет	15,35

5.6.4. Переключение потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

На сегодняшний день, теплоснабжение Центра временного содержания иностранных граждан главного управления МВД России по Кемеровской области (г. Кемерово, ул. Бийская, 37) осуществляется от существующей угольной котельной № 47 АО «Теплоэнерго».

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» предлагает к рассмотрению вариант замещения угольной котельной № 47, с целью переключения на централизованное теплоснабжение объекта капитального строительства (г. Кемерово, ул. Бийская, 37).

Проектом предусмотрены следующие мероприятия: строительство участка тепловой сети 2Ду70 мм протяженностью 300 м, строительство узла смешения (рисунок 5-6).

Теплоноситель – вода с параметрами 95/70°С. Теплопроводы рассчитаны на работу

под давлением 16 МПа (кгс/см^2). Реализация проектного решения позволит надежно осуществлять поставку тепловой энергии потребителям с соблюдением заданных режимов.

5.6.5. Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

На сегодняшний день, теплоснабжение объектов капитального строительства расположенных на ул. Бийская г. Кемерово осуществляется от существующей ведомственной угольной котельной, принадлежащей АО «Кемеровское ДРСУ».

Стратегия развития бизнеса по теплоснабжению ООО «СГК» предусматривает комплекс организационных, инженерно-технических, экономических и правовых мер, направленных на повышение прибыли от производства и продажи тепловой энергии.

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» предлагает к рассмотрению вариант замещения угольной котельной АО «Кемеровское ДРСУ», с целью переключения на централизованное теплоснабжение объектов капитального строительства расположенных на ул. Бийская г. Кемерово.

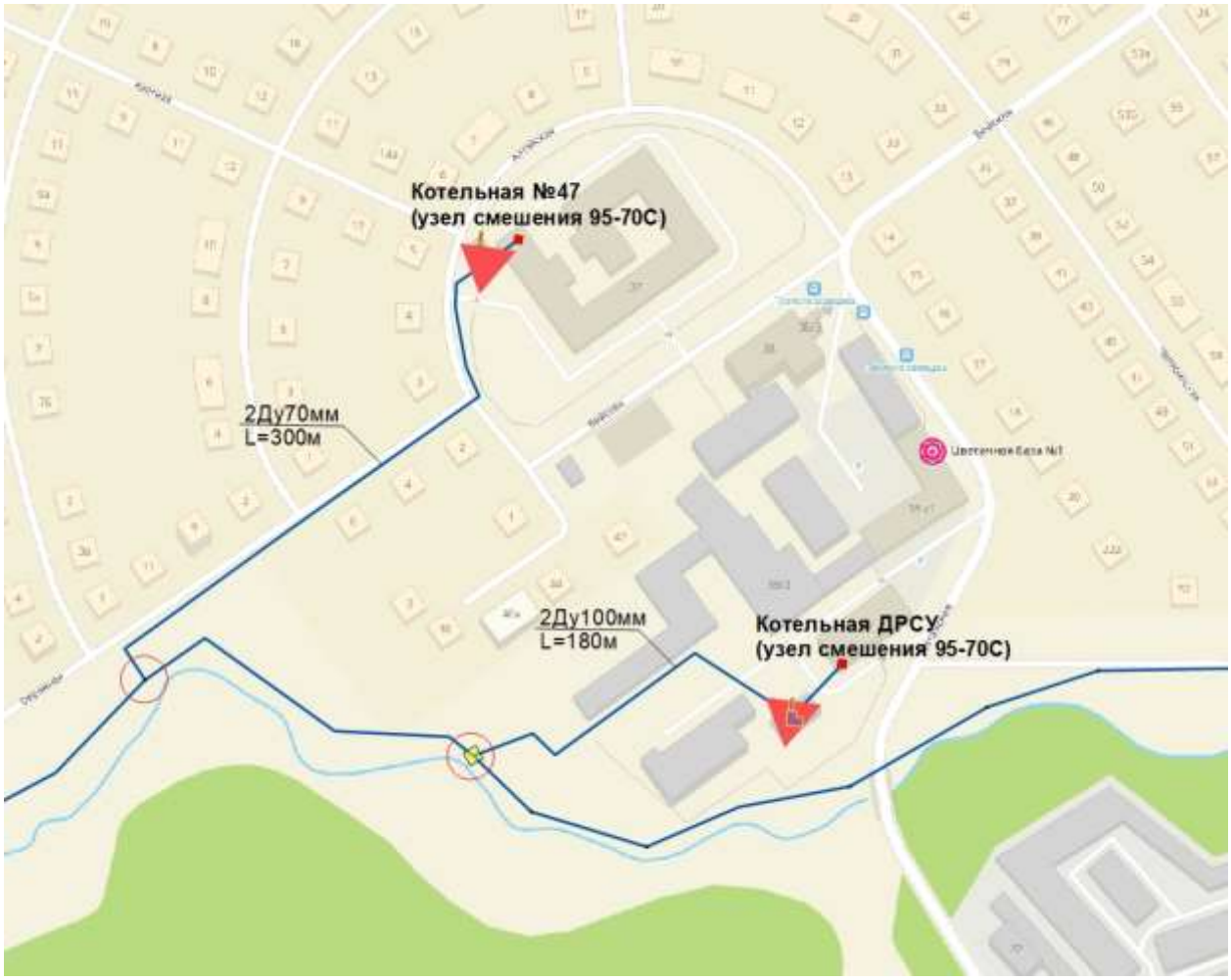


Рисунок 5-6 – Схема переключения потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» и котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

Проектом предусмотрены следующие мероприятия: строительство участка тепловой сети 2Ду100мм протяженностью 180 м от тепловой камеры УТ-«Б» до теплового узла котельной АО «Кемеровское ДРСУ», строительство узла смешения (рисунок 5-6).

Теплоноситель – вода с параметрами 95/70°С. Теплопроводы рассчитаны на работу под давлением 16 МПа (кгс/см^2). Реализация проектного решения позволит надежно осуществлять поставку тепловой энергии потребителям с соблюдением заданных режимов.

Экономические показатели эффективности проекта переключения потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ приведены в таблице 5-8.

Таблица 5-8 – Показатели экономической эффективности проекта замещения котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Чистый дисконтированный поток (NPV)	тыс. руб.	8 543
2	Рентабельность (PI)	–	1,0
3	Простой срок окупаемости (PBP)	лет	6,67
4	Дисконтированный срок окупаемости (DPBP)	лет	9,02

5.6.6. Переключение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

На сегодняшний день, теплоснабжение микрорайона Марковцева, 5 г. Кемерово осуществляется от существующей газовой котельной № 114, находящейся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».

Стратегия развития бизнеса по теплоснабжению ООО «СГК» предусматривает комплекс организационных, инженерно-технических, экономических и правовых мер, направленных на повышение прибыли от производства и продажи тепловой энергии.

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» предлагает к рассмотрению вариант замещения газовой котельной №114, с целью переключения на централизованное теплоснабжение объектов капитального строительства микрорайона Марковцева, 5 г. Кемерово.

В 2017 году инвестиционным комитетом ИК-58 от 27.10.2017 утвержден проект «Приобретение (выкуп) тепловых сетей ООО «Програнд» мкр. Марковцева 5», общей стоимостью 18 млн. руб. (с НДС).

Следующим этапом планируется осуществить строительство, подземная прокладка (канал), участка тепловой сети Ду250 мм протяженностью 110 м от ПАВ2 до тепловой камеры УТ-4, соединяющего внутриквартальные сети мкр. Марковцева, 5 с магистральной сетью АО «Кузбассэнерго» (рисунок 5-7). Кроме того, необходимо осуществить строитель-

ство узла смешения теплоносителя, который предусматривает снижение температуры теплоносителя у потребителя тепловой энергии с температурного графика 150/70°С (НКТЭЦ) до температурного графика 95/70°С (котельная № 114).

Экономические показатели эффективности проекта переключения потребителей газовой котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ приведены в таблице 5-9.

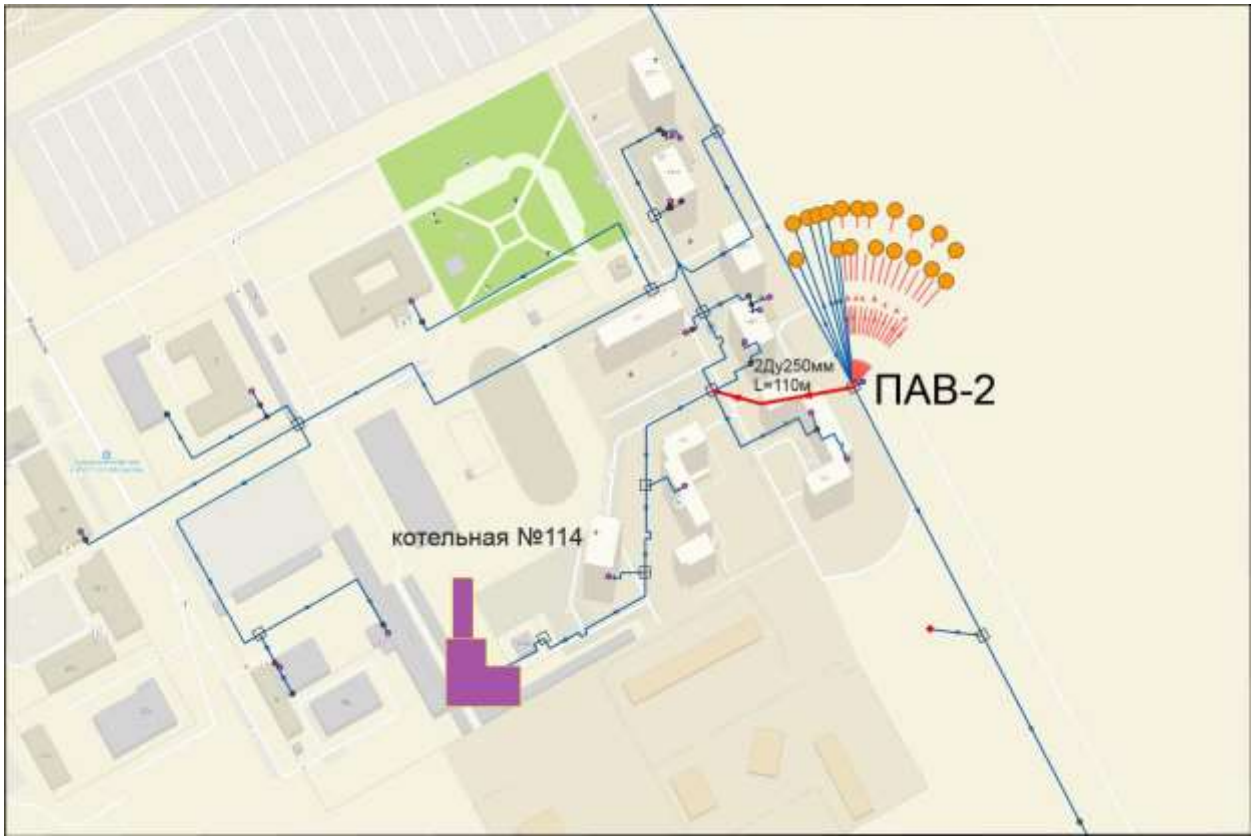


Рисунок 5-7 – Схема переключения потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

Таблица 5-9 – Показатели экономической эффективности проекта замещения котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Чистый дисконтированный поток (NPV)	тыс. руб.	168 370
2	Рентабельность (PI)	–	15,6
3	Простой срок окупаемости (PBP)	лет	2,37
4	Дисконтированный срок окупаемости (DPBP)	лет	2,42

5.6.7. <u>Переключение потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ</u>

На сегодняшний день, теплоснабжение квартала Дружбы, 30 г. Кемерово осуществляется от существующей газовой котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс».

Стратегия развития бизнеса по теплоснабжению ООО «СГК» предусматривает комплекс организационных, инженерно-технических, экономических и правовых мер, направленных на повышение прибыли от производства и продажи тепловой энергии. Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» предлагает к рассмотрению вариант замещения газовой котельной № 1, с целью переключения на централизованное теплоснабжение объектов капитального строительства квартала Дружбы, 30 г. Кемерово.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия (рисунок 5-8):

– строительство, подземная прокладка (канал), магистральной тепловой сети 2Ду300мм, протяженностью 647 м от тепловой камеры от ТК-80а/3 до стены жилого дома квартала Дружбы, 30;

– строительство узла смешения теплоносителя, предусматривает снижение температуры теплоносителя у потребителя тепловой энергии с температурного графика 150/70°С (НКТЭЦ) до температурного графика 105/70°С (котельная № 1).

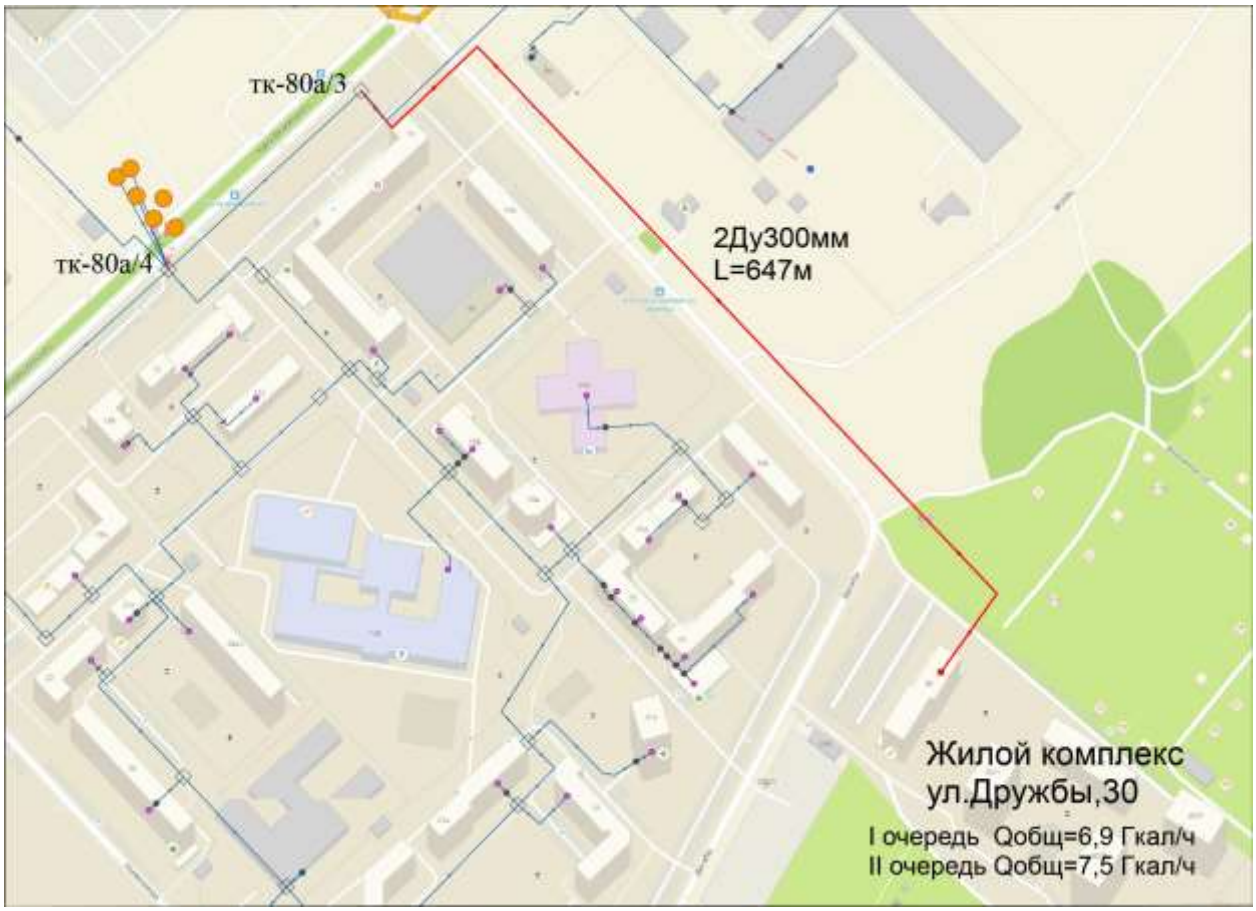


Рисунок 5-8 – Схема переключения потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

Экономические показатели эффективности проекта переключения потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ приведены в таблице 5-10.

Таблица 5-10 – Показатели экономической эффективности проекта замещения котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Чистый дисконтированный поток (NPV)	тыс. руб.	250 539
2	Рентабельность (PI)	–	6,2
3	Простой срок окупаемости (PBP)	лет	3,19
4	Дисконтированный срок окупаемости (DPBP)	лет	3,38

5.6.8. Переключение потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» предлагает к рассмотрению вариант замещения угольной котельной НФС-1 АО «КемВод», с целью переключения на централизованное теплоснабжение объектов капитального строительства, подключенных к данной котельной и перспективных потребителей (рисунок 5-9).

Рисунок 5-9 – Схема переключения потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС

Теплоноситель – перегретая вода с параметрами 150/70°С. Теплопроводы рассчитаны на работу под давлением 16 МПа (кгс/см^2). Реализация проектного решения позволит надежно осуществлять поставку тепловой энергии потребителям с соблюдением заданных режимов в соответствии с договорными условиями.

Экономические показатели эффективности проекта переключения потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС приведены в таблице 5-11.

Таблица 5-11 – Показатели экономической эффективности проекта замещения котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Чистый дисконтированный поток (NPV)	тыс. руб.	216 074
2	Рентабельность (PI)	–	3,4
3	Простой срок окупаемости (PBP)	лет	2,77
4	Дисконтированный срок окупаемости (DPBP)	лет	3,03

Согласно решениям, принятым в мастер-плане развития систем теплоснабжения городского округа (Глава 5 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения) предусмотрен следующий график расширения зон деятельности следующих источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии за счет ликвидации котельных:

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023 г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023 г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023 г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023 г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023 г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023 г.) потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023 г.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2020 года (ОЗП 2020-2021 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

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуа-

тации котельных, существующие нагрузки которых планируется переключить на более эффективные источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Перечень выводимых их эксплуатации котельных с передачей существующих нагрузок на другие источники представлен в таблице 5-12.

Большинство выводимых источников имеют температурный график 95/70°С, тогда как переключения планируется осуществлять на ТЭЦ и ГРЭС, имеющие температурный график 150/70°. В связи с чем предусмотрено, как правило, строительство узла смешения теплоносителя, обеспечивающего снижение температуры теплоносителя у потребителя тепловой энергии с температурного графика 150/70°С до температурного графика потребителей замещаемых котельных.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово, позволяет сэкономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

Таблица 5-12 – Перечень источников выводимых из эксплуатации

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации	Источник-реципиент	Переключаемая нагрузка ($ГВС_{ср}$)*, Гкал/ч	Год переключения
1	котельная № 26 АО «Теплоэнерго»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	4,56	2022
2	котельная № 35 АО «Теплоэнерго»	Кемеровская ТЭЦ	9,76	2022
3	котельная № 38 АО «Теплоэнерго»	Кемеровская ТЭЦ	1,38	2022
4	котельная № 47 АО «Теплоэнерго»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	0,2	2022
5	котельная № 114 АО «Теплоэнерго»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	6,4	2022
6	котельная АО «Кемеровское ДРСУ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	0,8	2022
7	котельная НФС-1 АО «КемВод»	Кемеровская ГРЭС	0,5	2020
8	котельная №1 ООО «ЭТС-Ресурс»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	3,672	2022

* – на год переключения

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 Главы 7 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

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

Настоящая актуализация схемы теплоснабжения не предусматривает использование возобновляемых источников энергии.

Кемеровская область расположена на юго-востоке Западно-Сибирской равнины и се-

верных отрогах Алтайских гор. На территории области находится большая часть кузнецкого угольного бассейна – одного из самых крупных по запасам угля и объемов его добычи бассейнов России. Запасы каменного угля в Кузбассе оцениваются в 637 млрд. т, из них 207 млрд. т – коксующихся углей, что составляет 73% от общего объема запасов этих углей в стране. Основным топливом источников тепловой и электрической энергии Кемеровской области является уголь. Область полностью обеспечивает себя топливно-энергетическими ресурсами, обеспечивает высокий уровень энергетической безопасности.

В связи с вышеописанным, актуализированная схема теплоснабжения не предусматривает коренных изменений в топливном балансе источников. Основным топливом крупных станций остается уголь. Перевод на газ котельных малой мощности связан в первую очередь с нерентабельностью эксплуатации угольных котельных малой мощности и их нагрузку на воздушный бассейн.

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 5-13).

Таблица 5-13 – 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 2033 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 29.10.2019 г. № 366 при наличии технической возможности плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» с 01.01.2020 г. определяется тарифом 6 056,68 тыс. руб./Гкал/ч без НДС.

С 26.10.2020 г. Постановлением РЭК №269 на территории Кемеровской области - Кузбасса установлена льготная плата за подключение к системе теплоснабжения для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения в размере 550 рублей (с 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. Пограничная, 12, Рудничного района г. Кемерово	38	2020	32	подземная бесканальная	ППУ	0,8 822,7
котельная №35	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	ППУ	1 355

Источник	Наименование начала участки	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протя-женность участка, м	Год стро-ительс-тва/ ре-кон-струкции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид про-кладки теп-ловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс. руб.
котельная №118	УТ2/11 (ГВС)	УТ3/11 (ГВС)	–	3	2021	80	подземная бесканальная	ППУ	133
котельная №118	УТ3/11 (ГВС)	Врезка ТК2/11	–	50,8	2021	32	подземная бесканальная	ППУ	2 257
котельная №118	Врезка ТК2/11	Хоз-блок, гаражи ул. Рутгерса, 18 (ГВС)	–	48,8	2021	32	подземная бесканальная	ППУ	2 168
котельная №118	УТ2/11 (ГВС)	Пищеблок ул. Рутгерса, 18 (ГВС)	–	6	2021	32	подземная бесканальная	ППУ	267
котельная №118	Водомер ГВС	УТ2/11 (ГВС)	–	17	2021	80	подземная бесканальная	ППУ	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	165,04
					2021				171,71
котельная №8	ТК-8	Земельные участки жилых домов по ул.	Жилые дома по ул. Просторная, №№ 4,	22	2020	определяется проектом	надземная прокладка	ППУ	110,84
					2021				115,31

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.
		Просторная, №№ 4, 6, 10, 14, 16	6, 10, 14, 16 (0,0366 Гкал/ч)						
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	49,06
					2021				51,04
ИТОГО:									**663**

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. Притомский - пр. Октябрьский, д. 7а	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 359
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 26а	Ж.д. №26а (196 квартир; 3 подъезда; 18 этажей)	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 506
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 26б	Ж.д. №26б (81 квартира; 3 подъезда; 18 этажей)	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 433
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 4б	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 391
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский	Детский сад на 200 мест с бассейном	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 878
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 4в	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 366

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. Притомский - пр. Октябрьский, д. 38а	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 933
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 38б	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 933
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский	Школа	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 177
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский	Школа	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 392
КемГРЭС	ТК-7б-2	пр. Притомский - пр. Октябрьский	Детский сад	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 725
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 1/1	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 646
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 1/2	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 646
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 1/3	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 874
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 2	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 874
КемТЭЦ	ТК-212/1	пр. Шахтеров, 3	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 874
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	20 669

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.
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	26 144
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	20 395
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 253
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 560
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 636
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	20 679
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	32 673
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 613
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 115
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 579
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 069

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	28 071
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	29 194
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	30 361
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	31 575
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	32 838
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	34 151
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	37 190
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	38 683
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	40 233
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	41 842
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 804

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	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 198
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 606
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 030
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 471
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 930
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 407
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 903
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 419
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 956
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 595
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 739

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.
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 889
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 044
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 206
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 374
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 549
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 731
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 920
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 117
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 209
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 458
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 717

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	6 986
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 265
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 556
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 858
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 172
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 499
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 839
КемГРЭС	ТК-4 пр. Ленинградский	пр. Восточный	Жилые дома, объекты СКБ	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 268
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 704
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 195
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 117

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. Автозаводская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 155
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 058
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 3	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 517
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 6	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 730
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 7	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 894
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 8	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 363
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 11	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	21 204
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 12	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	16 798
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 4	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 042
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 5	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 841
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 9	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 450

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. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 10/1	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 841
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 10/2	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 971
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий	Школа №14	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 743
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий	Детский сад №15	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 129
НКТЭЦ	НО-31 (ТК-III-31)	ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий	Детский сад №16	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 556
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 2	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 803
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 3	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 097
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 4	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 470
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 5	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 313
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 6	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 989
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 7	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 976

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. 8	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 261
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 9	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 128
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 10	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 976
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного, д. 11	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 414
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Ю. Двужильного	Детский сад	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 111
КемГРЭС	НО-90	пр. Молодежный, 71в	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 814
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 7	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 431
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 8	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 587
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 10	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 853
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 11	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 853
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 12	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 128

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. 13	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 959
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 14	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 414
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана, д. 15	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 238
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. Дружбы - ул. Баумана	Детский сад	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 851
КемГРЭС	НО-25 (ТМ3 Ду800)	ул. Сарыгина, д. 8	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 215
КемГРЭС	НО-25 (ТМ3 Ду800)	ул. Сарыгина, д. 11	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 156
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 1	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 017
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 2	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 017
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 3	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 298
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 4/1	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 322
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 4/2	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 837

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. 5	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 767
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 8	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 738
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 9	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 291
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 10	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 591
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 11	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 894
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 13	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 210
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 14	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 842
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 7	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 425
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 28	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 565
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 29	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 210
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 30	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 210

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. 31	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 210
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 27	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 024
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 21	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 880
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 22	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 880
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 23	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 880
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 25	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 532
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 39	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 208
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 33	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 208
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 34	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	19 758
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 26	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 275
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 36	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 803

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. 37	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 803
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 38	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 803
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 41	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 557
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 42	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 451
КемГРЭС	ПАВ-2	б-р. Строителей, д. 43	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 451
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Московский, д. 18	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	47 662
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 254
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 627
КемГРЭС	ТК-IV-6 (Ленина)	ул. Мичурина, д. 1	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 456
КемГРЭС	ТК-IV-6 (Ленина)	ул. Мичурина, д. 2	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 209
КемГРЭС	ТК-IV-6 (Ленина)	ул. Мичурина, д. 3	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 959

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-IV-6 (Ленина)	ул. Мичурина, д. 4	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 959
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 4а	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 136
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 1б	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 591
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16а	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	16 803
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16б	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 298
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16в	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 298
КемГРЭС	УТ-А (ТМ-4 Ду1000)	пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16г	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 261
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Театр оперы и балета	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	27 325
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Музейный комплекс	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 296
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Кузбасский центр искусств	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 267
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Гостиница на 150 мест	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	20 046

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	Автостанция	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 360
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Парк аттракционов	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 225
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Центр современного искусства	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	18 231
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Административное здание с возможным размещением Арбитражного суда	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 414
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Гостиница на 300 номеров и предприятия питания всех уровней	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	51 646
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	30 326
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	31 538
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	32 800
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	34 111
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	35 475
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	36 894

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	Элитный жилой комплекс	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	38 369
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Элитный жилой комплекс	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	39 904
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Школа	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	18 559
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Детский сад	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 526
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Гостиница на 50 номеров	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	44 527
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Стадион Кузбасс-Арена на 10000 мест	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	42 539
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Сценический комплекс	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 899
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Музей космонавтики	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 971
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Объект обслуживания (бизнес) "Кузнецкая крепость"	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 534
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Объект обслуживания (бизнес) "Красная горка"	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 401
КемГРЭС	ТК 2-1	пр. Притомский	Ледовый дворец на 6000-6500 зрителей	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	55 376

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	Торговый центр "МОЛЛ"	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	39 739
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	Высшая школа музыкального и театрального искусства и фондохранилище	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 648
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	Общежитие	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 392
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	Общеобразовательный комплекс	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	33 863
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	Интернат спецшколы	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 539
КемГРЭС	ТК-25	ул. Ворошилова	МКД для преподавателей	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 234
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2020	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 156
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 958
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 336
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 978
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 098

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.
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 221
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 350
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 787
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 899
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 015
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 226
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	610
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	634
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	659
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	686
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	535

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	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	556
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	578
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	602
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Объекты СКБ	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	626
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 255
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 545
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 847
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 161
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 812

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	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 085
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 368
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 663
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 969
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 448
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 506
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 566
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 628

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	1 694
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 761
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 832
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 905
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 981
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 358
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 412
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	16 890

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	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 565
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	18 268
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	18 998
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 785
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	16 416
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 073
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 755
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	18 465

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	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	19 204
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	271
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	282
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	293
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 505
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 645
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 791
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 943

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	4 100
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 430
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 567
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 710
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 858
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 443
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 500
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 560

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	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 783
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 134
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 499
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 879
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 152
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 478
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 817
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 170

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	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 537
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	271
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	282
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	293
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 752
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 823
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 895
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 971

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	1 604
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 669
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 735
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 805
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 877
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 224
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 793
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 384

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	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	16 000
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 289
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 821
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 373
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 948
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Многоквартирный жилой дом	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 546
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 819
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 932

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	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 049
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 171
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 674
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 781
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 892
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 008
НКТЭЦ	УТ-2* Соборная	ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев	Объекты СКБ	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 128
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 222
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 800

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	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 001
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 730
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 978
КемГРЭС	ТК-14-9 ул. 50 лет Октября	ул. 50 лет Октября	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 035
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 693
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 121
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	11 566
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 028
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 509
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 010
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 530

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	Многоквартирный жилой дом	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 071
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	14 634
НКТЭЦ	ПАВ-2	б-р Строителей	Многоквартирный жилой дом	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	15 219
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 201
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 098
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	13 663
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 708
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 149
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	17 441
НКТЭЦ	ТК-80а/4	ул. 1-я Линия	Детский сад	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 384
НКТЭЦ	НО-90	пр. Молодежный	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	24 558

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-90	пр. Молодежный	Детский сад	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 035
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 575
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	5 799
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	6 031
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 460
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 839
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 232
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 641
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 856
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 210
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 578

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	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 961
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Многоквартирный жилой дом	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	10 360
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 111
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 155
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 202
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 890
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 965
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 044
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 126
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 765
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 835

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	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 909
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 985
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11Б	Объекты СКБ	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 065
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 929
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 087
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 250
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 494
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 794
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 105
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 429
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2029	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 013

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	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 294
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 585
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	7 889
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Многоквартирный жилой дом	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	8 204
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	786
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	817
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	850
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2025	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 493
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2026	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 553
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2027	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 615
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2028	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 680

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	1 399
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2030	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 455
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2031	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 514
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2032	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 574
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 11В	Объекты СКБ	–	2033	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 637
КемТЭЦ	ТК-212/1	мкрн. 12А	Детский сад	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	944
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 376
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 453
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Многоквартирный жилой дом	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 551
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Многоквартирный жилой дом	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	2 653
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Школа	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	3 414

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	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	488
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Объекты СКБ	–	2023	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	507
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова	Объекты СКБ	–	2024	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	528
КемТЭЦ	ТК-212/1	ул. Антипова / ул. Нахимова	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	4 752
КемТЭЦ	ТК-IV-7	площадка пересечение ул. Мамонтова – ул. Ногинская – ул. Стволовая	Многоквартирный жилой дом	–	2021	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	9 872
КемТЭЦ	ТК-IV-7	площадка пересечение ул. Мамонтова – ул. Ногинская – ул. Стволовая	Многоквартирный жилой дом	–	2022	–	подземная канальная	базальтовый утеплитель	12 051
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

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	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	40	2021	50	подземная канальная	базальтовый утеплитель	1 346
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 "З"	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

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	НО-II-1А	до границы земельного участка заявителя	объекты жилой застройки и СКБ	–	2021	0,09535	подземная канальная	базальтовый утеплитель	574
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
КемТЭЦ	ТК-63/6*	ТК-63/1	потребители по ул. Назарова	–	2020	–			1 988
КемГРЭС	УТ-11	до границы земельного участка заявителя	Офисное здание, расположенное по адресу г. Кемерово, пр.Советский 2/6	858	2021	70	подземная канальная	мин. маты	21 817
КемГРЭС	от сетей РИФ	до границы земельного участка заявителя	ООО "Бумеранг" до границы земельного участка, расположенного по адресу кадастровый номер: 42:24:1010181:53. Объект: Ангар	40	2021	50	подземная канальная	мин. маты	1 346
КемГРЭС	ТК-3	до границы земельного участка заявителя	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Кемеровской области-Кузбассу до границы земельного участка. Объект: Гараж	180	2021	80	подземная канальная	мин. маты	3 355

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.
КемГРЭС	ТК-99	до границы земельного участка заявителя	Торгово-складское помещение, расположенное на земельном участке с кадастровым номеров 42:24:0101053:205 по адресу г. Кемерово, ул. Тухачевского, 53А	0	2021	0	подземная канальная	мин. маты	0,00*
КемГРЭС	ТК-6/3	до границы земельного участка заявителя	Торговый центр, расположенный по адресу г. Кемерово, Заводский район, ул. Тухачевского 19А	0	2021	0	подземная канальная	мин. маты	0,00*
КемГРЭС	ТК-5	до границы земельного участка заявителя	Склады, расположенные по адресу: г. Кемерово, 62-й проезд	980	2021	200	подземная канальная	мин. маты	55 700
КемГРЭС	от точки присоединения к сетям МУП ЖКУ	до границы земельного участка заявителя	Магазин, расположенного по адресу: Кемеровская обл, п. Металлплощадка, позиция 315, магазин	100	2021	50	подземная канальная	мин. маты	2 391
КемГРЭС	НО-8	до границы земельного участка заявителя	Административно-хозяйственный объект, расположенный по адресу: Восточнее пересечения пр. Химиков и ул. Волгоградская	170	2021	100	подземная канальная	мин. маты	5 131
КемГРЭС	от точки присоединения НО*	до границы земельного участка заявителя	ГМ "Доминго" промплощадка, расположенных по адресу: 650070, Кемеровская обл., Кемерово г, Тухачевского ул, дом 40/2	180	2021	100	подземная канальная	мин. маты	3 621
КемГРЭС	от точки присоединения ТК	до границы земельного участка заявителя	Автосалон, расположенных по адресу: Терешковой ул, дом 62 автосалон	140	2021	100	подземная канальная	мин. маты	5 078

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	от точки присоединения	до границы земельного участка заявителя	объект - торговый комплекс с сервисным центром, расположенного по адресу: г. Кемерово, Терешковой ул., дом 66	105	2021	80	подземная канальная	мин. маты	2 936
КемГРЭС	УТ-1	тепловой узел №3	здание склада, расположенного по адресу г. Кемерово, Ленинский район, ул. Ворошилова, восточное здание №30	0	2021	0	подземная канальная	мин. маты	0,000*
КемГРЭС	от точки присоединения	до границы земельного участка заявителя	Объект: Универсам, расположенного по адресу: г. Кемерово, Октябрьский пр., дом 67	140	2021	50	подземная канальная	мин. маты	5 630
КемТЭЦ	ТК-10/2	до границы земельного участка заявителя	Объект, расположен по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Институтская, жилые дома 1,2,3/1, зал бокса 3/2,	150	2021	125	подземная канальная	мин. маты	7 531
КемГРЭС	ТК 2-1	до границы земельного участка заявителя	Жилой дом, расположенного по адресу: г. Кемерово, Микрорайон 7б, жилой дом	85	2021	75	подземная канальная	мин. маты	3 842
КемГРЭС	ТК-1-3	до границы земельного участка заявителя	материально-технический склад (лит Г.) расположенный на земельном участке с кадастровым номером 42:24:0501002:482 по адресу г. Кемерово, пр. Советский, 60 (ул. Ермака, 7А)	0	2021	0	подземная канальная	мин. маты	0,000*
КемГРЭС	точка присоединения "3"	до границы земельного участка заявителя	здание прачечной пассажирского вагонного депо Кемерово, расположенного по адресу г. Кемерово, ул. Карболитовская, 8, пом.2	0	2021	0	подземная канальная	мин. маты	0,000*

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-38-25	до границы земельного участка заявителя	здание общественного назначения, расположенный по адресу г. Кемерово, Центральный район, ул. Рукавишникова, 15	0	2021	0	подземная канальная	мин. маты	0,000*
КемГРЭС	магистальные тепловые сети точка НО-II-1А	до границы земельного участка заявителя	гараж-склад, общая площадь 547,5кв.м. и ремонтно-производственная база общая площадь 1042,4 кв.м., расположенные по адресу г. Кемерово, Центральный район, ул. Станционная, 17	0	2021	0	подземная канальная	мин. маты	0,000*
КемГРЭС	от точки присоединения	до границы земельного участка заявителя	Объект, расположен по адресу: г. Кемерово, Иркутская ул., дом 4, кв 2, объект - жилое помещение	152	2021	50	подземная канальная	мин. маты	3 635
							ИТОГО:		**3 825 631**

* – мероприятия по строительству тепловых сетей от точки присоединения до границы земельного участка заявителя не требуются

Таблица 6-4 –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), обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения (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.
НКТЭЦ	ЦТП кв-29	б-р Строителей, 41-а	ЦТП кв-29	155	2021	50	подземная канальная	ППУ	4 420

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	ЦТП кв-29	б-р Строителей 45	ЦТП кв-29	94	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 680
КемТЭЦ	ЦТП №2	ТК 8/2	ЦТП №2	70	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 996
КемТЭЦ	ТК 8/2	ТК 8/3	ЦТП №2	95	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 709
КемТЭЦ	ТК 8/3	ул. Попова, 1а	ЦТП №2	53	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 511
КемТЭЦ	ТК 8/2	ул. Попова, 1б	ЦТП №2	39	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 112
НКТЭЦ	УТ22	ул. Двужильного, 22	ЦТП № 14	217	2021	50	подземная канальная	ППУ	6 188
НКТЭЦ	ЦТП № 14	ж.д.	ЦТП № 14	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	ЦТП № 14	т.А	ЦТП № 14	3	2021	50	подземная канальная	ППУ	86
НКТЭЦ	ЦТП № 14	Южная звезда	ЦТП № 14	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	УТ40	УТ40	ЦТП № 14	11	2021	50	подземная канальная	ППУ	314
НКТЭЦ	УТ47	17	ЦТП № 14	11,88	2021	50	подземная канальная	ППУ	339
НКТЭЦ	УТ8	2	ЦТП № 14	12,8	2021	50	подземная канальная	ППУ	365
НКТЭЦ	УТ37	23в	ЦТП № 14	13,77	2021	50	подземная канальная	ППУ	393
НКТЭЦ	УТ47	16	ЦТП № 14	15,18	2021	50	подземная канальная	ППУ	433
НКТЭЦ	УТ49	3	ЦТП № 14	15,71	2021	50	подземная канальная	ППУ	448

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	УТ4	УТ3	ЦТП № 14	20,81	2021	50	подземная канальная	ППУ	593
НКТЭЦ	УТ42	7	ЦТП № 14	21,07	2021	50	подземная канальная	ППУ	601
НКТЭЦ	УТ6	10	ЦТП № 14	21,77	2021	50	подземная канальная	ППУ	621
НКТЭЦ	УТ2	стр. 45, 45а	ЦТП № 14	22	2021	50	подземная канальная	ППУ	627
НКТЭЦ	УТ9	1	ЦТП № 14	24	2021	50	подземная канальная	ППУ	684
НКТЭЦ	т.А	Атлант плюс	ЦТП № 14	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	ЦТП № 14	стр. 29	ЦТП № 14	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741
НКТЭЦ	УТ11	УТ13	ЦТП № 14	26,46	2021	50	подземная канальная	ППУ	755
НКТЭЦ	УТ42	12	ЦТП № 14	26,49	2021	50	подземная канальная	ППУ	755
НКТЭЦ	УТ44	14	ЦТП № 14	27	2021	50	подземная канальная	ППУ	770
НКТЭЦ	УТ38	25	ЦТП № 14	28	2021	50	подземная канальная	ППУ	798
НКТЭЦ	УТ5	УТ49	ЦТП № 14	28,82	2021	50	подземная канальная	ППУ	822
НКТЭЦ	УТ4*	53	ЦТП № 14	28,83	2021	50	подземная канальная	ППУ	822
НКТЭЦ	УТ47	УТ48	ЦТП № 14	29,1	2021	50	подземная канальная	ППУ	830
НКТЭЦ	УТ-70	30	ЦТП № 14	29,11	2021	50	подземная канальная	ППУ	830

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	УТ15	31, 31б	ЦТП № 14	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	УТ7	УТ8	ЦТП № 14	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	УТ8	УТ9	ЦТП № 14	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	УТ38	22	ЦТП № 14	30,72	2021	50	подземная канальная	ППУ	876
НКТЭЦ	УТ43	УТ44	ЦТП № 14	30,89	2021	80	подземная канальная	ППУ	1 355
НКТЭЦ	УТ19	УТ20	ЦТП № 14	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
НКТЭЦ	УТ37	23а	ЦТП № 14	34,82	2021	50	подземная канальная	ППУ	993
НКТЭЦ	УТ35	УТ37	ЦТП № 14	36	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 382
НКТЭЦ	УТ13	36	ЦТП № 14	36,33	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 036
НКТЭЦ	УТ31	37	ЦТП № 14	36,84	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 051
НКТЭЦ	УТ40		ЦТП № 14	38	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 084
НКТЭЦ	КРП 14	УТ4*	ЦТП № 14	40	2021	200	подземная канальная	ППУ	2 033
НКТЭЦ	УТ36	23б	ЦТП № 14	40,42	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 153
НКТЭЦ	УТ15	33	ЦТП № 14	41	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 169
НКТЭЦ	УТ43	13	ЦТП № 14	41	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 169

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	УТ36	20	ЦТП № 14	41,92	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 195
НКТЭЦ	УТ19	стр.44	ЦТП № 14	42	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 198
НКТЭЦ	т.А	ж.д.	ЦТП № 14	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	УТ3	8	ЦТП № 14	45,53	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 298
НКТЭЦ	УТ2	УТ10	ЦТП № 14	46	2021	200	подземная канальная	ППУ	2 338
НКТЭЦ	УТ48	уз.2	ЦТП № 14	46	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 312
НКТЭЦ	УТ6	УТ7	ЦТП № 14	47	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 340
НКТЭЦ	УТ40	УТ40	ЦТП № 14	49	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 397
НКТЭЦ	УТ10	УТ11	ЦТП № 14	51	2021	100	подземная канальная	ППУ	2 548
НКТЭЦ	УТ38	24	ЦТП № 14	52,39	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 494
НКТЭЦ	УТ48	15	ЦТП № 14	53	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 511
НКТЭЦ	УТ35	УТ36	ЦТП № 14	53,61	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 529
НКТЭЦ	УТ41	стр. 28	ЦТП № 14	54	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 540
НКТЭЦ	УТ37	УТ38	ЦТП № 14	55	2021	70	подземная канальная	ППУ	2 111
НКТЭЦ	УТ21	УТ22	ЦТП № 14	56	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 597

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	УТ12	УТ19	ЦТП № 14	57	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 625
НКТЭЦ	УТ5	УТ6	ЦТП № 14	58	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 654
НКТЭЦ	УТ3	7а	ЦТП № 14	58,75	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 675
НКТЭЦ	УТ4*	УТ2	ЦТП № 14	60	2021	200	подземная канальная	ППУ	3 049
НКТЭЦ	УТ4*	УТ4	ЦТП № 14	60	2021	80	подземная канальная	ППУ	2 632
НКТЭЦ	УТ42	УТ43	ЦТП № 14	60,98	2021	100	подземная канальная	ППУ	3 047
НКТЭЦ	УТ4	УТ5	ЦТП № 14	61	2021	70	подземная канальная	ППУ	2 342
НКТЭЦ	УТ14	34	ЦТП № 14	61,13	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 743
НКТЭЦ	УТ32	УТ41	ЦТП № 14	63,04	2021	80	подземная канальная	ППУ	2 766
НКТЭЦ	УТ7	9	ЦТП № 14	70,22	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 002
НКТЭЦ	УТ31	УТ-70	ЦТП № 14	70,74	2021	125	подземная канальная	ППУ	3 634
НКТЭЦ	УТ-70	УТ32	ЦТП № 14	72	2021	125	подземная канальная	ППУ	3 699
НКТЭЦ	УТ36	19	ЦТП № 14	73,4	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 093
НКТЭЦ	УТ31	УТ42	ЦТП № 14	80,29	2021	100	подземная канальная	ППУ	4 012
НКТЭЦ	УТ41	УТ40	ЦТП № 14	81	2021	70	подземная канальная	ППУ	3 109

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	УТ10	УТ31	ЦТП № 14	87	2021	150	подземная канальная	ППУ	4 747
НКТЭЦ	УТ13	УТ14	ЦТП № 14	90,5	2021	80	подземная канальная	ППУ	3 970
НКТЭЦ	УТ12	УТ13	ЦТП № 14	93	2021	80	подземная канальная	ППУ	4 080
НКТЭЦ	УТ11	УТ12	ЦТП № 14	95	2021	100	подземная канальная	ППУ	4 747
НКТЭЦ	УТ20	УТ21	ЦТП № 14	104	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 966
НКТЭЦ	УТ44	УТ47	ЦТП № 14	105,67	2021	70	подземная канальная	ППУ	4 056
НКТЭЦ	УТ32	УТ35	ЦТП № 14	113	2021	80	подземная канальная	ППУ	4 957
НКТЭЦ	УТ14	УТ15	ЦТП № 14	165	2021	70	подземная канальная	ППУ	6 334
НКТЭЦ	у2	3 т/у	ЦТП № 52/2	3,5	2021	50	подземная канальная	ППУ	100
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
НКТЭЦ	у1	у3	ЦТП № 52/2	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	д/к ОП ВОС	ЦТП № 52/2	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	у3	здание № 37	ЦТП № 52/2	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ул. Мичурина, 57	ЦТП № 52/2	7	2021	50	подземная канальная	ППУ	200

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	ТК21-15	ул. Мичурина, 128	ЦТП № 52/2	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	ТК21-15	ул. Мичурина, 130	ЦТП № 52/2	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
НКТЭЦ	ТК21-14	ул. Мичурина, 116	ЦТП № 52/2	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
НКТЭЦ	у1	у2	ЦТП № 52/2	16	2021	50	подземная канальная	ППУ	456
НКТЭЦ	УТ-2	ул.Сибиряков-гвардейцев, 28а	ЦТП № 52/2	122	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 479
НКТЭЦ	УТ-1	ТК-1	ЦТП № 52/2	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	Тк21-17	ул. Мичурина, 134	ЦТП № 52/2	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	Тк21-18	Тк21-18	ЦТП № 52/2	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	у3	у4	ЦТП № 52/2	24	2021	50	подземная канальная	ППУ	684
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2, протяженностью 24м	24	2021	50	подземная канальная	ППУ	684
НКТЭЦ	у2	4 т/у	ЦТП № 52/2	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	у4	2 т/у	ЦТП № 52/2	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	УТ-3	16-ти эт. ж.д.	ЦТП № 52/2	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ТК51-16/1	ЦТП № 52/2	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741

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	ТК51-16/1	ул. Мичурина, 43	ЦТП № 52/2	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	столовой	ЦТП № 52/2	29	2021	50	подземная канальная	ППУ	827
НКТЭЦ	УТ-1	ТК51-16	ЦТП № 52/2	30	2021	100	подземная канальная	ППУ	1 499
НКТЭЦ	ТК21-16	ТК21-15	ЦТП № 52/2	31	2021	50	подземная канальная	ППУ	884
НКТЭЦ	ЦТП кв.52/2	УТ-1	ЦТП № 52/2	34	2021	125	подземная канальная	ППУ	1 747
НКТЭЦ	ТК 21/13"	ТК21-13	ЦТП № 52/2	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
НКТЭЦ	ТК21-14	ТК 21/13"	ЦТП № 52/2	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
НКТЭЦ	Тк21-17	ул. Мостовая, 83а	ЦТП № 52/2	36	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 027
НКТЭЦ	у4	1 т/у	ЦТП № 52/2	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ул. Мичурина, 59	ЦТП № 52/2	42	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 198
НКТЭЦ	ТК21-13	ул. Мичурина, 118	ЦТП № 52/2	43	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 226
НКТЭЦ	ТК-1	ул. Сарыгина, 37	ЦТП № 52/2	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	Тк21-18	ул. Мостовая, 87б	ЦТП № 52/2	50	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 426
НКТЭЦ	Тк21-18	ул. Мостовая, 87	ЦТП № 52/2	52	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 483
НКТЭЦ	Тк21-17	Тк21-18	ЦТП № 52/2	52	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 483

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	УТ-3	ЦТП № 52/2	53	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 511
НКТЭЦ	ТК21-16	ул. Мичурина, 132	ЦТП № 52/2	55	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 568
НКТЭЦ	ТК51-16	у1	ЦТП № 52/2	56	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 597
НКТЭЦ	ТК51-16	ТК51-17	ЦТП № 52/2	62	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 768
НКТЭЦ	УТ-1	УТ-2	ЦТП № 52/2	64	2021	70	подземная канальная	ППУ	2 457
НКТЭЦ	ТК51-16	ТК51-16	ЦТП № 52/2	73	2021	80	подземная канальная	ППУ	3 202
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	ЦТП № 52/2	75	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 139
НКТЭЦ	ТК21-15	ТК21-14	ЦТП № 52/2	75	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 139
НКТЭЦ	ТК21-16	Тк21-17	ЦТП № 52/2	77	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 196
НКТЭЦ	ТК21-14	ул. Мичурина, 116а	ЦТП № 52/2	83	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 367
НКТЭЦ	ТК51-17	ул. Мичурина, 57а	ЦТП № 52/2	86	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 452
НКТЭЦ	ЦТП № 52/2	ТК21-16	ЦТП № 52/2	123	2021	70	подземная канальная	ППУ	4 721
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	48	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 369
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 3а	ЦТП №1	37	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 055
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	68	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 939

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	б/н	ул. Предзаводская, 7	ЦТП №1	50	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 426
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 8	ЦТП №1	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741
НКТЭЦ	б/н	ул. Тайшетская, 3	ЦТП №1	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
НКТЭЦ	41-1	У41-2	ЦТП №1	23	2021	50	подземная канальная	ППУ	656
НКТЭЦ	У41-2	ул. Невьянская, 11	ЦТП №1	39	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 112
НКТЭЦ	У44	У45	ЦТП №1	77	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 196
НКТЭЦ	У44	ул. Павленко, 24	ЦТП №1	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599
НКТЭЦ	У45	ул. Светлая, 15	ЦТП №1	23	2021	50	подземная канальная	ППУ	656
НКТЭЦ	У45	У46	ЦТП №1	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
НКТЭЦ	У46	ул. Светлая, 13	ЦТП №1	76	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 167
НКТЭЦ	У46	У47	ЦТП №1	66	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 882
НКТЭЦ	У47	ул. Невьянская, 10	ЦТП №1	22	2021	50	подземная канальная	ППУ	627
НКТЭЦ	б/н	леч. корпус	ЦТП №1	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
НКТЭЦ	У12-3	б/н	ЦТП №1	39	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 112
НКТЭЦ	У14	б/н	ЦТП №1	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428

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	б/н	ул. Павленко, 43	ЦТП №1	65	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 854
НКТЭЦ	У14	У15	ЦТП №1	119	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 393
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 41	ЦТП №1	3	2021	50	подземная канальная	ППУ	86
НКТЭЦ	У17	У17-1	ЦТП №1	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	У17-1	ул. Светлая, 20	ЦТП №1	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
НКТЭЦ	У17-1	б/н	ЦТП №1	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 22	ЦТП №1	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 24	ЦТП №1	43	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 226
НКТЭЦ	У17	У18	ЦТП №1	31	2021	50	подземная канальная	ППУ	884
НКТЭЦ	У18	ул. Светлая, 18	ЦТП №1	7	2021	50	подземная канальная	ППУ	200
НКТЭЦ	У18	У19	ЦТП №1	37	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 055
НКТЭЦ	У19	ул. Светлая, 16	ЦТП №1	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
НКТЭЦ	У15	У17	ЦТП №1	71	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 025
НКТЭЦ	У19	б/н	ЦТП №1	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 14	ЦТП №1	90	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 566

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	У41	У41-3	ЦТП №1	41	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 169
НКТЭЦ	У41	41-1	ЦТП №1	34	2021	50	подземная канальная	ППУ	970
НКТЭЦ	У23	Баня	ЦТП №1	103	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 937
НКТЭЦ	У59	У60	ЦТП №1	124	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 536
НКТЭЦ	У33	У34	ЦТП №1	62	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 768
НКТЭЦ	У34	ул. Невьянская, 1б	ЦТП №1	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	У34	ул. Невьянская, 1б	ЦТП №1	16	2021	50	подземная канальная	ППУ	456
НКТЭЦ	У32	б/н	ЦТП №1	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 3	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	У31	У32	ЦТП №1	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	У32	У33	ЦТП №1	55	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 568
НКТЭЦ	У30	У31	ЦТП №1	73	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 082
НКТЭЦ	б/н	1 т/у	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	У60	б/н	ЦТП №1	81	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 310
НКТЭЦ	б/н	ул. Невьянская, 1а	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29

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	б/н	б/н	ЦТП №1	70	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 996
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	338	2021	50	подземная канальная	ППУ	9 638
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	70	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 996
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	74	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 110
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 1а	ЦТП №1	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	У29	У30	ЦТП №1	86	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 452
НКТЭЦ	У30	ул. Тайшетская, 7	ЦТП №1	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
НКТЭЦ	б/н	ул. Невьянская, 1а	ЦТП №1	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	У60	б/н	б/н	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	22	2021	50	подземная канальная	ППУ	627
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 2	ЦТП №1	31	2021	50	подземная канальная	ППУ	884
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	33	2021	50	подземная канальная	ППУ	941
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	7	2021	50	подземная канальная	ППУ	200
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 1а	ЦТП №1	100	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 852

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	б/н	2 т/у	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	б/н	ГБУЗ КО КГКБ №4	ЦТП №1	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	118	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 365
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 1б	ЦТП №1	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	48	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 369
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 2а	ЦТП №1	22	2021	50	подземная канальная	ППУ	627
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	195	2021	50	подземная канальная	ППУ	5 561
НКТЭЦ	У2	У3	ЦТП №1	45	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 727
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 8	ЦТП №1	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599
НКТЭЦ	У-В	б/н	ЦТП №1	44	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 255
НКТЭЦ	У3	ул. Павленко, 15	ЦТП №1	23	2021	50	подземная канальная	ППУ	656
НКТЭЦ	У3	У4	ЦТП №1	68	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 939
НКТЭЦ	У4	У4-1	ЦТП №1	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741
НКТЭЦ	У4-1	ул. Павленко, 19	ЦТП №1	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
НКТЭЦ	У4-1	У5	ЦТП №1	18	2021	50	подземная канальная	ППУ	513

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	У5	У6	ЦТП №1	56	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 597
НКТЭЦ	У7	ул. Павленко, 23	ЦТП №1	3	2021	50	подземная канальная	ППУ	86
НКТЭЦ	У5	ул. Павленко, 21	ЦТП №1	44	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 255
НКТЭЦ	У7	ул. Павленко, 25	ЦТП №1	68	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 939
НКТЭЦ	У-Г	У-Д	ЦТП №1	6	2021	125	подземная канальная	ППУ	308
НКТЭЦ	У-Д	У-Е	ЦТП №1	1	2021	100	подземная канальная	ППУ	50
НКТЭЦ	У21	ул. Павленко, 11	ЦТП №1	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
НКТЭЦ	У21	У22	ЦТП №1	72	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 053
НКТЭЦ	У22	ул. Павленко, 9	ЦТП №1	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
НКТЭЦ	У22	У23	ЦТП №1	72	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 053
НКТЭЦ	У23	ул. Павленко, 7	ЦТП №1	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
НКТЭЦ	У6	У8	ЦТП №1	86	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 452
НКТЭЦ	У37	б/н	ЦТП №1	47	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 340
НКТЭЦ	б/н	ул. Агеева, 8	ЦТП №1	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	16	2021	50	подземная канальная	ППУ	456

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	б/н	ул. Предзаводская, 28	ЦТП №1	17	2021	50	подземная канальная	ППУ	485
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	80	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 281
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 12	ЦТП №1	67	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 911
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	17	2021	50	подземная канальная	ППУ	485
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 10	ЦТП №1	17	2021	50	подземная канальная	ППУ	485
НКТЭЦ	У-36	У36-1	ЦТП №1	34	2021	50	подземная канальная	ППУ	970
НКТЭЦ	У36-1	ул. Агеева, 7	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	У-36	У37	ЦТП №1	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
НКТЭЦ	У37	б/н	ЦТП №1	28	2021	50	подземная канальная	ППУ	798
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 17	ЦТП №1	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
НКТЭЦ	У36-1	ул. Агеева, 6	ЦТП №1	43	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 226
НКТЭЦ	У39-1	У39-2	ЦТП №1	46	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 312
НКТЭЦ	У39-2	У39-3	ЦТП №1	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741
НКТЭЦ	У39-1	ул. Агеева, 9	ЦТП №1	22	2021	50	подземная канальная	ППУ	627
НКТЭЦ	У39-2	ул. Агеева, 10	ЦТП №1	23	2021	50	подземная канальная	ППУ	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.
НКТЭЦ	У39-3	ул. Павленко, 14	ЦТП №1	68	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 939
НКТЭЦ	У39-3	ул. Агеева, 11	ЦТП №1	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	У41-3	У41-5	ЦТП №1	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	У41-5	ул. Агеева, 12	ЦТП №1	54	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 540
НКТЭЦ	У41-3	пер. Невьянский, 3	ЦТП №1	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599
НКТЭЦ	У41-5	пер. Невьянский, 4	ЦТП №1	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599
НКТЭЦ	б/н	ул. Агеева, 4	ЦТП №1	47	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 340
НКТЭЦ	б/н	ул. Агеева, 5	ЦТП №1	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
НКТЭЦ	У25	б/н	ЦТП №1	31	2021	50	подземная канальная	ППУ	884
НКТЭЦ	У-Д	У25	ЦТП №1	31	2021	50	подземная канальная	ППУ	884
НКТЭЦ	У25	У26	ЦТП №1	79	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 253
НКТЭЦ	У26	ул. Павленко, 4	ЦТП №1	46	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 312
НКТЭЦ	У-В	У24	ЦТП №1	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	У24	б/н	ЦТП №1	8	2021	50	подземная канальная	ППУ	228
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 6	ЦТП №1	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143

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	У-В	У-Г	ЦТП №1	74	2021	125	подземная канальная	ППУ	3 801
НКТЭЦ	У-Е	У-36	ЦТП №1	57	2021	70	подземная канальная	ППУ	2 188
НКТЭЦ	б/н	У39	ЦТП №1	60	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 711
НКТЭЦ	У39	У39-1	ЦТП №1	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
НКТЭЦ	У39	У40	ЦТП №1	102	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 909
НКТЭЦ	У1	ул. Павленко, 13	ЦТП №1	18	2021	50	подземная канальная	ППУ	513
НКТЭЦ	У-А	У1	ЦТП №1	32	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 228
НКТЭЦ	У-А	У-Б	ЦТП №1	7	2021	125	подземная канальная	ППУ	360
НКТЭЦ	У-Б	У-В	ЦТП №1	83	2021	125	подземная канальная	ППУ	4 264
НКТЭЦ	У1	У2	ЦТП №1	59	2021	70	подземная канальная	ППУ	2 265
НКТЭЦ	У-Е	У-Ж	ЦТП №1	65	2021	80	подземная канальная	ППУ	2 852
НКТЭЦ	У-Б	У21	ЦТП №1	69	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 968
НКТЭЦ	У4	ул. Павленко, 17	ЦТП №1	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
НКТЭЦ	У6	У7	ЦТП №1	9	2021	50	подземная канальная	ППУ	257
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 37	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29

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	б/н	ул. Павленко, 39	ЦТП №1	56	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 597
НКТЭЦ	У13	б/н	ЦТП №1	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
НКТЭЦ	У8	ул. Павленко, 27	ЦТП №1	41	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 169
НКТЭЦ	У9	ул. Павленко, 29	ЦТП №1	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	У8	У9	ЦТП №1	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
НКТЭЦ	У41	У42	ЦТП №1	72	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 053
НКТЭЦ	У42	У43	ЦТП №1	16	2021	50	подземная канальная	ППУ	456
НКТЭЦ	У43	У44	ЦТП №1	56	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 597
НКТЭЦ	У42	б/н	ЦТП №1	31	2021	50	подземная канальная	ППУ	884
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 20	ЦТП №1	23	2021	50	подземная канальная	ППУ	656
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 18	ЦТП №1	63	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 796
НКТЭЦ	У43	ул. Павленко, 22	ЦТП №1	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741
НКТЭЦ	У10	б/н	ЦТП №1	38	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 084
НКТЭЦ	У10	У11	ЦТП №1	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
НКТЭЦ	У11	ул. Павленко, 33	ЦТП №1	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342

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	У13	У14	ЦТП №1	65	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 854
НКТЭЦ	У11	У12	ЦТП №1	28	2021	50	подземная канальная	ППУ	798
НКТЭЦ	У12-1	У12-2	ЦТП №1	68	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 939
НКТЭЦ	У12-2	У12-3	ЦТП №1	66	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 882
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 31	ЦТП №1	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	б/н	ул. Павленко, 35	ЦТП №1	48	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 369
НКТЭЦ	У12	У12-1	ЦТП №1	27	2021	50	подземная канальная	ППУ	770
НКТЭЦ	У12	У13	ЦТП №1	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	У9	У10	ЦТП №1	60	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 711
НКТЭЦ	У-Ж	б/н	ЦТП №1	37	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 055
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	102	2021	80	подземная канальная	ППУ	4 475
НКТЭЦ	У40	У41	ЦТП №1	94	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 680
НКТЭЦ	б/н	Школа №47	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	У40	б/н	ЦТП №1	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	41-1	пер. Невьянский, 2	ЦТП №1	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599

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	У41-2	пер. Невьянский, 1	ЦТП №1	23	2021	50	подземная канальная	ППУ	656
НКТЭЦ	У49	У50	ЦТП №1	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
НКТЭЦ	У52	ул. Светлая, 9	ЦТП №1	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
НКТЭЦ	У50	У51	ЦТП №1	48	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 369
НКТЭЦ	У51	У52	ЦТП №1	62	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 768
НКТЭЦ	У47	б/н	ЦТП №1	51	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 454
НКТЭЦ	б/н	У49	ЦТП №1	50	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 426
НКТЭЦ	У52	ул. Светлая, 7	ЦТП №1	58	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 654
НКТЭЦ	б/н	ул. Невьянская, 4а	ЦТП №1	27	2021	50	подземная канальная	ППУ	770
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 12	ЦТП №1	64	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 825
НКТЭЦ	У59	склад	ЦТП №1	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
НКТЭЦ	б/н	ул. Невьянская, 3	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	126	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 593
НКТЭЦ	б/н	У58	ЦТП №1	33	2021	50	подземная канальная	ППУ	941
НКТЭЦ	У58	ул. Невьянская, 2	ЦТП №1	8	2021	50	подземная канальная	ППУ	228

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	б/н	ул. Светлая, 3	ЦТП №1	82	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 338
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	61	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 739
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 1	ЦТП №1	70	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 996
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	39	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 112
НКТЭЦ	б/н	ул. Невьянская, 4	ЦТП №1	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	30	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 152
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	10	2021	70	подземная канальная	ППУ	384
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	1	2021	70	подземная канальная	ППУ	38
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	б/н	Цех №2	ЦТП №1	64	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 825
НКТЭЦ	б/н	Цех №1	ЦТП №1	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	47	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 340
НКТЭЦ	б/н	ул. Невьянская, 6	ЦТП №1	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	У58	У59	ЦТП №1	110	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 137
НКТЭЦ	У27	У28	ЦТП №1	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285

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	У28	ул. Павленко, 2	ЦТП №1	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741
НКТЭЦ	У28	У29	ЦТП №1	27	2021	50	подземная канальная	ППУ	770
НКТЭЦ	У29	ул. Агеева, 1	ЦТП №1	33	2021	50	подземная канальная	ППУ	941
НКТЭЦ	б/н	1 т/у	ЦТП №1	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	17	2021	50	подземная канальная	ППУ	485
НКТЭЦ	У27	ул. Агеева, 2	ЦТП №1	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	У26	У26-1	ЦТП №1	11	2021	50	подземная канальная	ППУ	314
НКТЭЦ	У-Ж	б/н	ЦТП №1	67	2021	80	подземная канальная	ППУ	2 939
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	81	2021	80	подземная канальная	ППУ	3 553
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	51	2021	80	подземная канальная	ППУ	2 237
НКТЭЦ	У26-1	ул. Агеева, 3	ЦТП №1	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	У26-1	У27	ЦТП №1	62	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 768
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	24	2021	50	подземная канальная	ППУ	684
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 8	ЦТП №1	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57

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	б/н	б/н	ЦТП №1	42	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 198
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	67	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 911
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	54	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 540
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 6	ЦТП №1	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	66	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 882
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 4	ЦТП №1	7	2021	50	подземная канальная	ППУ	200
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	114	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 251
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 16	ЦТП №1	3	2021	50	подземная канальная	ППУ	86
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	63	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 796
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 18	ЦТП №1	8	2021	50	подземная канальная	ППУ	228
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	70	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 996
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 10	ЦТП №1	7	2021	50	подземная канальная	ППУ	200
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	84	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 395
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 4	ЦТП №1	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342

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	б/н	б/н	ЦТП №1	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	81	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 310
НКТЭЦ	б/н	б/н	ЦТП №1	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
НКТЭЦ	б/н	ул. Светлая, 6	ЦТП №1	29	2021	50	подземная канальная	ППУ	827
НКТЭЦ	б/н	ул. Предзаводская, 5	ЦТП №1	63	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 796
НКТЭЦ	б/н	У-А	ЦТП №1	5	2021	150	подземная канальная	ППУ	273
КемТЭЦ	ТК3/21	ТК3/20	ЦТП №2	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
КемТЭЦ	ТК3/20	ул. Базовая, 10	ЦТП №2	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
КемТЭЦ	ТК3/20	ул. Базовая, 8	ЦТП №2	82	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 338
КемТЭЦ	ТК3/17	ТК3/18	ЦТП №2	57	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 625
КемТЭЦ	ТК3/18	ул. Базовая, 4	ЦТП №2	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342
КемТЭЦ	ТК3/18	ТК3/19	ЦТП №2	86	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 452
КемТЭЦ	ТК3/19	ул. Базовая, 6	ЦТП №2	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342
КемТЭЦ	ТК3/19	ул. Базовая, 4а	ЦТП №2	38	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 084
КемТЭЦ	ТК3/27	ТК3/26	ЦТП №2	44	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 255

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	ТК3/26	ул. Патриотов, 7	ЦТП №2	9	2021	50	подземная канальная	ППУ	257
КемТЭЦ	ТК3/26	ТК3/22"	ЦТП №2	108	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 080
КемТЭЦ	ТК3/22"	ул. Патриотов, 5	ЦТП №2	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
КемТЭЦ	ТК3/22"	у2	ЦТП №2	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
КемТЭЦ	у2	ТК3/21	ЦТП №2	60	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 711
КемТЭЦ	ТК3/21	ул. Патриотов, 3	ЦТП №2	8	2021	50	подземная канальная	ППУ	228
КемТЭЦ	ТК3/17	ул. Базовая, 2	ЦТП №2	28	2021	50	подземная канальная	ППУ	798
КемТЭЦ	ТК3/4	ТК3/5	ЦТП №2	39	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 112
КемТЭЦ	ТК3/5	нач школа №63	ЦТП №2	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
КемТЭЦ	ТК3/5	ТК3/6	ЦТП №2	38	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 084
КемТЭЦ	ТК3/6	ул. Веры Волошиной, 7	ЦТП №2	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
КемТЭЦ	ТК3/10	ул. Веры Волошиной, 5а	ЦТП №2	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
КемТЭЦ	ТК3/10	у3	ЦТП №2	36	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 027
КемТЭЦ	у3	ТК3/15	ЦТП №2	29	2021	50	подземная канальная	ППУ	827
КемТЭЦ	ТК3/15	ул. Веры Волошиной, 3	ЦТП №2	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371

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	ТК3/15	ТК3/16	ЦТП №2	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
КемТЭЦ	ТК3/16	муз шк №14	ЦТП №2	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
КемТЭЦ	ТК3/16	ТК3/17	ЦТП №2	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
КемТЭЦ	ТК3/6	ТК3/7	ЦТП №2	41	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 169
КемТЭЦ	ТК3/7	ТК3/10	ЦТП №2	38	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 084
КемТЭЦ	ТК3/10	ул. Веры Волошиной, 5	ЦТП №2	19	2021	50	подземная канальная	ППУ	542
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ул. Ульяны Громовой, 1	ЦТП №2	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
КемТЭЦ	ТК-72/7	ТК-72/8	ЦТП №2	56	2021	70	подземная канальная	ППУ	2 150
КемТЭЦ	ТК-72/5	ТК-72/7	ЦТП №2	265	2021	70	подземная канальная	ППУ	10 172
КемТЭЦ	ТК6/1	ТК6/2	ЦТП №2	30	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 152
КемТЭЦ	ТК6/2	ул. Ульяны Громовой, 8а	ЦТП №2	24	2021	50	подземная канальная	ППУ	684
КемТЭЦ	ТК6/2	ТК6/3	ЦТП №2	70	2021	70	подземная канальная	ППУ	2 687
КемТЭЦ	ТК6/1	ТК6/18	ЦТП №2	51	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 454
КемТЭЦ	ТК6/18	ТК6/17	ЦТП №2	37	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 055
КемТЭЦ	ТК6/18	ТК6/16	ЦТП №2	73	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 082

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	ТК6/1	ул. Патриотов, 11	ЦТП №2	38	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 084
КемТЭЦ	ТК6/17	ул. Патриотов, 13	ЦТП №2	16	2021	50	подземная канальная	ППУ	456
КемТЭЦ	ТК6/3		ЦТП №2	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
КемТЭЦ	ТК6/3	ТК6/3	ЦТП №2	39	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 112
КемТЭЦ	ТК6/17	ТК6/15	ЦТП №2	80	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 281
КемТЭЦ	ТК6/4	ул. Ульяны Громовой, 4	ЦТП №2	11	2021	50	подземная канальная	ППУ	314
КемТЭЦ	ТК6/4	ТК6/6	ЦТП №2	30	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 152
КемТЭЦ	ТК6/6	ул. Ульяны Громовой, 4а	ЦТП №2	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
КемТЭЦ	ТК6/6	ул. Веры Волошиной, 11а	ЦТП №2	19	2021	50	подземная канальная	ППУ	542
КемТЭЦ	ТК6/7	ТК6/8	ЦТП №2	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
КемТЭЦ	ТК6/8	ул. Веры Волошиной, 13а	ЦТП №2	24	2021	50	подземная канальная	ППУ	684
КемТЭЦ	ТК6/8	ТК6/9	ЦТП №2	41	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 169
КемТЭЦ	ТК6/9	ул. Веры Волошиной, 15	ЦТП №2	51	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 454
КемТЭЦ	ТК6/10	ул. Веры Волошиной, 15а	ЦТП №2	36	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 027
КемТЭЦ	ТК6/10	ул. Сергея Тюленина, 3а	ЦТП №2	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171

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	ТК6/4	ул. Веры Волошиной, 11	ЦТП №2	83	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 367
КемТЭЦ	ТК6/6	ТК6/7	ЦТП №2	44	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 689
КемТЭЦ	ТК6/7	ул. Веры Волошиной, 13б	ЦТП №2	17	2021	50	подземная канальная	ППУ	485
КемТЭЦ	ТК6/9	ТК6/10	ЦТП №2	63	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 796
КемТЭЦ	ТК6/16	ул. Патриотов, 15а	ЦТП №2	36	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 027
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ул. Ульяны Громовой, 6а	ЦТП №2	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
КемТЭЦ	ТК6/10	ТК6/11	ЦТП №2	16	2021	50	подземная канальная	ППУ	456
КемТЭЦ	ТК6/11	ул. Сергея Тюленина, 1	ЦТП №2	77	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 196
КемТЭЦ	ТК6/12	ул. Сергея Тюленина, 5б	ЦТП №2	33	2021	50	подземная канальная	ППУ	941
КемТЭЦ	ТК6/11	ул. Сергея Тюленина, 3	ЦТП №2	37	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 055
КемТЭЦ	ТК6/12	ул. Сергея Тюленина, 5	ЦТП №2	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
КемТЭЦ	ТК-72/4	ТК6/1	ЦТП №2	40	2021	100	подземная канальная	ППУ	1 999
КемТЭЦ	ТК6/2	ул. Ульяны Громовой, 8	ЦТП №2	8	2021	50	подземная канальная	ППУ	228
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ул. Ульяны Громовой, 6	ЦТП №2	3	2021	50	подземная канальная	ППУ	86
КемТЭЦ	ТК-72/5	ТК3/1	ЦТП №2	41	2021	80	подземная канальная	ППУ	1 799

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	ТК3/1	ТК3/32	ЦТП №2	35	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 344
КемТЭЦ	ТК3/32	ул. Ульяны Громовой, 7	ЦТП №2	18	2021	50	подземная канальная	ППУ	513
КемТЭЦ	ТК3/32	ТК3/31	ЦТП №2	25	2021	70	подземная канальная	ППУ	960
КемТЭЦ	ТК3/31	ул. Патриотов, 9	ЦТП №2	53	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 511
КемТЭЦ	ТК3/31	ТК3/30	ЦТП №2	42	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 612
КемТЭЦ	ТК3/30	ул. Патриотов, 5а	ЦТП №2	18	2021	50	подземная канальная	ППУ	513
КемТЭЦ	ТК3/1	ТК3/2	ЦТП №2	9	2021	50	подземная канальная	ППУ	257
КемТЭЦ	ТК3/2	ТК3/3	ЦТП №2	117	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 336
КемТЭЦ	ТК3/3	ул. Ульяны Громовой, 3	ЦТП №2	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342
КемТЭЦ	ТК3/30	ТК3/27	ЦТП №2	50	2021	70	подземная канальная	ППУ	1 919
КемТЭЦ	ТК3/2	ТК3/2	ЦТП №2	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ул. Ульяны Громовой, 5	ЦТП №2	3	2021	50	подземная канальная	ППУ	86
КемТЭЦ	ТК3/3	ТК3/3	ЦТП №2	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ТК3/4	ЦТП №2	44	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 255
КемТЭЦ	ТК3/27	ТК3/27	ЦТП №2	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285

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-72/4	ТК-72/5	ЦТП №2	42	2021	100	подземная канальная	ППУ	2 099
КемТЭЦ	ТК3/4	ТК3/4	ЦТП №2	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342
КемТЭЦ	ТК-72/8	ТК-72/9	ЦТП №2	96	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 737
КемТЭЦ	ТК-72/9	ТК-72/9	ЦТП №2	77	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 196
КемТЭЦ	ТК-72/10	ул. Веры Волошиной, 16	ЦТП №2	18	2021	50	подземная канальная	ППУ	513
КемТЭЦ	ТК-72/9	ТК-72/9	ЦТП №2	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
КемТЭЦ	ТК-72/8	ул. Веры Волошиной, 12	ЦТП №2	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ул. Веры Волошиной, 14	ЦТП №2	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
КемТЭЦ	ТК-72/10	ул. Сергея Тюленина, 1б	ЦТП №2	85	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 424
КемТЭЦ	ТК6/3	ТК6/4	ЦТП №2	67	2021	70	подземная канальная	ППУ	2 572
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ул. 1-я Линия, 6а	ЦТП №2	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	для перспективных ЦТП №2	ЦТП №2, протяженностью 13м	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ТК-72/10	ЦТП №2	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	магазин "Аквато-рия"	ЦТП №2	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
КемТЭЦ	ТК6/7	ТК6/7	ЦТП №2	52	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 483

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	для перспективных ЦТП №2	ул. Веры Волошиной, 13	ЦТП №2	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
КемТЭЦ	ТК6/15	ул. Патриотов, 15	ЦТП №2	17	2021	50	подземная канальная	ППУ	485
КемТЭЦ	ТК6/13	ТК6/12	ЦТП №2	57	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 625
КемТЭЦ	ТК6/15	ТК6/14	ЦТП №2	68	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 939
КемТЭЦ	ТК6/14	ТК6/13	ЦТП №2	47	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 340
КемТЭЦ	ТК6/13	ул. Сергея Тюленина, 7	ЦТП №2	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
КемТЭЦ	ТК6/13	ул. Сергея Тюленина, 5а	ЦТП №2	16	2021	50	подземная канальная	ППУ	456
КемТЭЦ	ТК6/14	ТК6/14	ЦТП №2	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №2	ул. Патриотов, 17	ЦТП №2	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
КемТЭЦ	персп. ЦТП-2	ТК-72/4	ЦТП №2	5	2021	150	подземная канальная	ППУ	273
КемТЭЦ	ТК33/2	ТК33/2	ЦТП №5	22	2021	50	подземная канальная	ППУ	627
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №5	ул. Инициативная, 83а	ЦТП №5	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №5	для перспективных ЦТП №5	ЦТП №5, протяженностью 46м	46	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 312
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №5	ул. Инициативная, 85а	ЦТП №5	16	2021	50	подземная канальная	ППУ	456
КемТЭЦ	ТК33/2	ТК33/3	ЦТП №5	65	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 854

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	ТК33/3	ул. Спартака, 8	ЦТП №5	46	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 312
КемТЭЦ	ТК33/3	ТК33/4	ЦТП №5	73	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 082
КемТЭЦ	ТК33/4	ТК33/5	ЦТП №5	19	2021	50	подземная канальная	ППУ	542
КемТЭЦ	ТК33/5	ул. Спартака, 5	ЦТП №5	6	2021	50	подземная канальная	ППУ	171
КемТЭЦ	ТК33/3	ул. Спартака, 10	ЦТП №5	42	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 198
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №5	для перспективных ЦТП №5	ЦТП №5	72	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 053
КемТЭЦ	ТК33/4	ул. Спартака, 3	ЦТП №5	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
КемТЭЦ	ТК33/4	Соцприют	ЦТП №5	68	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 939
КемТЭЦ	ТК 33/1	ул. Инициативная, 81	ЦТП №5	34	2021	50	подземная канальная	ППУ	970
КемТЭЦ	ТК 33/1	ТК 33/1а	ЦТП №5	44	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 255
КемТЭЦ	ТК 33/1а	ул. Инициативная, 83	ЦТП №5	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
КемТЭЦ	ТК 33/1	ТК33/2	ЦТП №5	58	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 654
КемТЭЦ	ТК33/2	ТК33/2	ЦТП №5	48	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 369
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №5	ул. Инициативная, 81а	ЦТП №5	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
КемТЭЦ	ТК 33/1а	ТК 33/1б	ЦТП №5	47	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 340

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 33/1б	ул. Инициативная, 85	ЦТП №5	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №5	ул. Инициативная, 87а	ЦТП №5	17	2021	50	подземная канальная	ППУ	485
КемТЭЦ	для перспективных ЦТП №5	ул. Спартака, 12	ЦТП №5	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
КемТЭЦ	персп. ЦТП 5	ТК 33/1	ЦТП 5	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	ТК 17-22	ТК 17-23	ЦТП №3	55	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 568
НКТЭЦ	ТК 17-23	ул. Иркутская, 34	ЦТП №3	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	ТК 17-23	ТК 17-23/1	ЦТП №3	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	ТК 17-23/1	ул. Иркутская, 36	ЦТП №3	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	ТК 17-23	ТК 17-24	ЦТП №3	80	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 281
НКТЭЦ	ТК 17-24*	ул. Иркутская, 39	ЦТП №3	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	ТК 17-25	ул. Сибирская, 37	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	ТК 17-23/1	ТК 17-23/2	ЦТП №3	54	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 540
НКТЭЦ	ТК 17-23/2	ул. Иркутская, 68	ЦТП №3	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	1 т/у	ЦТП №3	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	2 т/у	ЦТП №3	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285

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 17-24	ул. Сибирская, 35а	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	ТК 17-24	ТК 17-24*	ЦТП №3	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	ТК 17-24	УТ-1	ЦТП №3	51	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 454
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3	21	2021	50	подземная канальная	ППУ	599
НКТЭЦ	ТК 17-23/2	ТК 17-23/2	ЦТП №3	42	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 198
НКТЭЦ	ТК 17-26*	ТК 17-26*	ЦТП №3	50	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 426
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	ул. Сибирская, 39	ЦТП №3	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	ТК 17-25	ТК 17-26*	ЦТП №3	42	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 198
НКТЭЦ	УТ-1	ТК 17-25	ЦТП №3	9	2021	50	подземная канальная	ППУ	257
НКТЭЦ	т. Г	б-р Пионерский, 46	ЦТП №3	24	2021	50	подземная канальная	ППУ	684
НКТЭЦ	У-5	бул. Пионерский, 41	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	точки "А"	ул. Гвардейская, 72	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	ТК 17-19*	У-5	ЦТП №3	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	У-5	б-р Пионерский, 39	ЦТП №3	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	У-5	У-6	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	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.
НКТЭЦ	У-6	У-6	ЦТП №3	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	2 т/у	ЦТП №3	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	1 т/у	ЦТП №3	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	У-6	У-7	ЦТП №3	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	У-8	ул. Свердлова, 33	ЦТП №3	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	У-7	ул. Свердлова, 42	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	ТК 17-22	ул.Гвардейская, 70	ЦТП №3	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	ТК 17-20	б-р Пионерский, 42	ЦТП №3	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	ТК 17-20	б-р Пионерский, 43	ЦТП №3	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	ТК 17-20	ЦТП №3	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3 ул.Гвардейская, 83	для перспективных ЦТП №3 ул.Гвардейская, 83	ЦТП №3 ул.Гвардейская, 83	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3 ул. Свердлова, 44	для перспективных ЦТП №3 ул. Свердлова, 44	ЦТП №3 ул. Свердлова, 44	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	ТК 17-20	б-р Пионерский, 44	ЦТП №3	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428

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 17-20	ТК 17-21	ЦТП №3	75	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 139
НКТЭЦ	У-9	ул. Свердлова, 35	ЦТП №3	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	ТК 17-19	ТК 17-19	ЦТП №3	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	б-р. Пионерский, 38	ЦТП №3	18	2021	50	подземная канальная	ППУ	513
НКТЭЦ	У-9	У-9	ЦТП №3	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	ул. Гагарина, 61	ЦТП №3	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	точки "А"	ЦТП №3	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	точки "А"	ТК 17-22	ЦТП №3	53	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 511
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	1 т/у	ЦТП №3	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	2 т/у	ЦТП №3	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	ТК 17-20	ул. Гвардейская, 74	ЦТП №3	50	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 426
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	ул. Гвардейская, 79	ЦТП №3	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	ТК 17-19*	ТК 17-19*	ЦТП №3	130	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 707
НКТЭЦ	У-7	У-8	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	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.
НКТЭЦ	У-8	У-9	ЦТП №3	20,64	2021	50	подземная канальная	ППУ	589
НКТЭЦ	ТК 17-19	ТК 17-19*	ЦТП №3	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3, протяженностью 29м	29	2021	50	подземная канальная	ППУ	827
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	Д/к №7	ЦТП №3	55	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 568
НКТЭЦ	ТК 17-21а	ТК 17-21а	ЦТП №3	30	2021	50	подземная канальная	ППУ	855
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 44а	ЦТП №3	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	ТК-17а	ТК-17а	ЦТП №3	4	2021	50	подземная канальная	ППУ	114
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 54	ЦТП №3	62,6	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 785
НКТЭЦ	т.Б	т.Г	ЦТП №3	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	ТК-17а	ТК-17-21/1	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	т.А	т.Б	ЦТП №3	32	2021	50	подземная канальная	ППУ	912
НКТЭЦ	т.А	б-р Пионерский, 50	ЦТП №3	2,9	2021	50	подземная канальная	ППУ	83
НКТЭЦ	ТК 17-21	ТК 17-21	ЦТП №3	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 45	ЦТП №3	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	ТК 17-21	ТК-17а	ЦТП №3	79	2021	50	подземная канальная	ППУ	2 253

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-17а	б-р Пионерский, 54а	ЦТП №3	7	2021	50	подземная канальная	ППУ	200
НКТЭЦ	т.Б	б-р Пионерский, 48	ЦТП №3	13,1	2021	50	подземная канальная	ППУ	374
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	ТК 17-21*	ЦТП №3	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	ТК 17-21*	ул. Сибиряков-Гвардейцев, 192	ЦТП №3	50	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 426
НКТЭЦ	ТК 17-21	б-р Пионерский, 43а	ЦТП №3	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	ТК 17-21(*)	ТК 17-21(*)	ЦТП №3	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 47	ЦТП №3	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	б-р Пионерский, 47а	ЦТП №3	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	т.А	ЦТП №3	21,4	2021	50	подземная канальная	ППУ	610
НКТЭЦ	ТК-17-21/1	б-р Пионерский, 52	ЦТП №3	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	ТК-17-21/1	ТК-17-21/2	ЦТП №3	22	2021	50	подземная канальная	ППУ	627
НКТЭЦ	ТК-17-21/2	б-р Пионерский, 52а	ЦТП №3	14	2021	50	подземная канальная	ППУ	399
НКТЭЦ	ТК-17-21/2	б-р Пионерский, 50а	ЦТП №3	15	2021	50	подземная канальная	ППУ	428
НКТЭЦ	ТК 17-21а	ул. Трофимова, 45а	ЦТП №3	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	ТК 17-21а	ТК 17-21а	ЦТП №3	36	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 027

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	для перспективных ЦТП №3	ул. Трофимова, 45	ЦТП №3	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	для перспективных ЦТП №3	ЦТП №3	2	2021	50	подземная канальная	ППУ	57
НКТЭЦ	для перспективных ЦТП №3	ул. Трофимова, 45	ЦТП №3	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	ТК-17-21/2	ТК-17-21/3	ЦТП №3	59	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 682
НКТЭЦ	ТК-17-21/3	ТК 17-21а	ЦТП №3	59	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 682
НКТЭЦ	ТК-17-21/1	ТК-17-21/1	ЦТП №3	8	2021	50	подземная канальная	ППУ	228
НКТЭЦ	персп. ЦТП -1	ТК 17-19	ЦТП №1	1	2021	50	подземная канальная	ППУ	29
НКТЭЦ	ТК33-1	ТК33-2	ЦТП №4	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
НКТЭЦ	ТК33-2	ул. Рукавишникова, 44	ЦТП №4	27	2021	50	подземная канальная	ППУ	770
НКТЭЦ	ТК33-3	ул. Рукавишникова, 42	ЦТП №4	11	2021	50	подземная канальная	ППУ	314
НКТЭЦ	ТК33-3	ТК33-4	ЦТП №4	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	ТК33-4	ул. Рукавишникова, 40	ЦТП №4	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342
НКТЭЦ	ТК33-4	ТК33-5	ЦТП №4	60	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 711
НКТЭЦ	ТК33-5	ул. Рукавишникова, 38	ЦТП №4	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
НКТЭЦ	ТК33-1	ТК33-14	ЦТП №4	26	2021	50	подземная канальная	ППУ	741

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	ТК33-14	ул. Сарыгина, 12	ЦТП №4	8	2021	50	подземная канальная	ППУ	228
НКТЭЦ	ТК33-14	ТК33-12	ЦТП №4	20	2021	50	подземная канальная	ППУ	570
НКТЭЦ	ТК33-12	ул. Сарыгина, 14	ЦТП №4	7	2021	50	подземная канальная	ППУ	200
НКТЭЦ	ТК33-12	ТК33-13	ЦТП №4	24	2021	50	подземная канальная	ППУ	684
НКТЭЦ	ТК33-13	2 т/у	ЦТП №4	7	2021	50	подземная канальная	ППУ	200
НКТЭЦ	ТК33-13	ТК33-13а	ЦТП №4	25	2021	50	подземная канальная	ППУ	713
НКТЭЦ	ТК33-13а	1 т/у	ЦТП №4	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
НКТЭЦ	ТК33-12	ТК33-15	ЦТП №4	35	2021	50	подземная канальная	ППУ	998
НКТЭЦ	ТК33-15	ул. Чкалова, 25	ЦТП №4	12	2021	50	подземная канальная	ППУ	342
НКТЭЦ	ТК33-15	ул. Чкалова, 23	ЦТП №4	46	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 312
НКТЭЦ	ТК33-2	ТК33-3	ЦТП №4	70	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 996
НКТЭЦ	ТК33-5	ул. Рукавишникова, 36	ЦТП №4	40	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 141
НКТЭЦ	ТК III-15	ТК33-1	ЦТП №4	115	2021	50	подземная канальная	ППУ	3 279
НКТЭЦ	ТК33-16	ул. Сарыгина, 17	ЦТП №4	13	2021	50	подземная канальная	ППУ	371
НКТЭЦ	ТК33-16	ТК33-17	ЦТП №4	33	2021	50	подземная канальная	ППУ	941

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	ТК33-17	ул. Сарыгина, 19	ЦТП №4	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	ТК33-17	ТК33-18	ЦТП №4	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	ТК33-18	ул. Сарыгина, 21	ЦТП №4	10	2021	50	подземная канальная	ППУ	285
НКТЭЦ	ТК33-16	ТК III-15	ЦТП №4	45	2021	50	подземная канальная	ППУ	1 283
НКТЭЦ	персп. ЦТП-4	ТК33-16	ЦТП №4	5	2021	50	подземная канальная	ППУ	143
							ИТОГО:		**726 321**

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 рекомендованы основные направления развития систем теплоснабжения на территории города:

1. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

2. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

3. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

4. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

5. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

6. Переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

7. Переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

8. Переключение в течении 2020 года (ОЗП 2020-2021г.) потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

Для реализации проектов замещения котельных схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные в таблице 6-5.

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 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.

В таблице 6-5 приведено строительство тепловой сети от КемГРЭС до ПНС-11 (2Ду800, 6100м), предназначенной для объединения зон теплоснабжения левого и правого берегов г. Кемерово. Тепломагистраль предназначена для взаимного резервирования источников и повышения надежности теплоснабжения (рисунок 6-1). Строительство тепломагистрали предлагается осуществить в период с 2024 по 2026 гг.

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 6-6, 6-7. Перечень мероприятий ОАО «СКЭК» по группе проектов № 4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки», сроки их проведения и стоимость на дату реализации представлены соответственно в таблице 6-6.

В таблице 6-7 для тепловых сетей филиала АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» приведены мероприятия по группе проектов №4, предназначенные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Таблица 6-5 – 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
НКТЭЦ	от существующей тепловой сети	до теплового узла котельной №26	450	2021	200	подземная канальная	мин.маты	4 749
НКТЭЦ				2022		подземная канальная	мин.маты	44 450
КемТЭЦ	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
КемТЭЦ				2022		подземная канальная	мин.маты	92 797
КемТЭЦ	от существующей тепловой сети	до теплового узла котельной №38	600	2021	150	подземная канальная	мин.маты	3 679
КемТЭЦ				2022		подземная канальная	мин.маты	34 436
НКТЭЦ	по трассе от ПАВ2	до тепловой камеры УТ-4	110	2021	250	подземная канальная	мин.маты	1 495
НКТЭЦ				2022		подземная канальная	мин.маты	13 997
НКТЭЦ	от ТК-80а/3	до квартала Дружбы, 30	647	2021	300	подземная канальная	мин.маты	5 606
НКТЭЦ				2022		подземная канальная	мин.маты	52 472
КемГРЭС	УТ-2	УТ-5*	300	2020	250			20 592
КемГРЭС	УТ-5*	УТ-9	400	2020	200			23 375

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.
КемГРЭС	УТ-5*	УТ-6	70	2021	200			3 931
КемГРЭС	УТ-6	"Красная горка"	270	2021	50			8 458
КемГРЭС	УТ-9	УТ-10	250	2021	150			12 730
КемГРЭС	УТ-10	УТ-11	70	2021	125			3 468
КемГРЭС	УТ-10	Автомойка	120	2021	80			4 464
КемГРЭС	ИТП			2021				3 600
ИТОГО:								**368 115**

Таблица 6-5 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 01, 02 для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (группа проектов №3 , Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты **с НДС** на дату реализации мероприятий, тыс.руб.
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:								**1 687 920**

Таблица 6-6 – 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 6-7 – 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-30а	ПНС-8	2876	2021	800	1000	подземная	мин. маты	668 520
КемГРЭС	ТК-17-11	ТК-17-13	262	2021	300	500	подземная	мин. маты	33 600
КемТЭЦ	КемТЭЦ	НО-IV-28	4200	2024	700	800	надземная	мин. маты	123 108

КемТЭЦ				2025			надземная	мин. маты	192 048
КемТЭЦ	ПНС-11	ТК-IV-72	1400	2024	700	800	надземная	мин. маты	41 040
КемТЭЦ				2025			надземная	мин. маты	64 020
КемГРЭС	ТК-188	ТК-24 пр. Химиков	1398	2021	700	800	подземная	мин. маты	278 148
КемГРЭС	ТК-183	ТК-112	103	2023	700	800	подземная	мин. маты	23 484
ИТОГО:									**1 423 968**

Рисунок 6-1 – Схема прокладки теплотрассы от Кемеровской ГРЭС до ПНС-11 (2Ду800, 6100м)

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 связи с вышесказанным, учитывая горизонт планирования мероприятий до 2033 г. включительно, часть статей не имеет конкретного наименования участка, а перечень сетей подлежащих реконструкции необходимо уточнять ежегодно на основании результатов теплотехнических и гидравлических испытаний, а также данных технических обследований.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №3 и направлены на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжениях.

Состав мероприятий на тепловых сетях филиала АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания» с указанием сроков их проведения и стоимости на дату реализации представлены соответственно в таблице 6-8.

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.

Таблица 6-8 – 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	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный 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
КемТЭЦ	ТК-I-82	точка «А»	110	2023	300	300	Подземная канальная	мин.маты	10 308
КемТЭЦ	ТК-II-16	ТК-II-20	526	2024	500	500	Подземная канальная	мин.маты	76 895
КемТЭЦ	НО-III-35/6	ТК-III-41/1	376	2025	200	200	Подземная канальная	мин.маты	28 875

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.
КемТЭЦ	ТК-III-47/1	ТК-III-47/3	728	2026	500	500	Подземная канальная	мин.маты	115 109
КемТЭЦ	ТК-II-14	ТК-II-16	256	2027	500	500	Подземная канальная	мин.маты	42 097
КемТЭЦ	ТК-III-17	ЦТП-1	490	2029	500	500	Подземная канальная	мин.маты	87 151
КемГРЭС	НО-22	УТ-23а	194	2023	800	800	Подземная канальная	мин.маты	40 489
КемГРЭС	НО I -22	УТ-23а	230	2024	500	500	Подземная канальная	мин.маты	33 623
КемГРЭС	УТ-I-32	ТК II-38	493	2025	400	400	Подземная канальная	мин.маты	62 842
КемГРЭС	ТК II-38	ТК II-36	672	2026	400	400	Подземная канальная	мин.маты	89 085
КемГРЭС	НО II-5а	КСЗ-I/II	421	2027	600	600	Подземная канальная	мин.маты	80 416
КемГРЭС	ТК-IV-16	ТК-IV-17	742	2028	600	600	Подземная канальная	мин.маты	147 401
КемГРЭС	ТК-IV-22	ТК-IV-24	300	2029	500	500	Подземная канальная	мин.маты	53 358
КемГРЭС	ТК 17-14	ТК 17-15	300	2030	300	300	Подземная канальная	мин.маты	36 995
КемГРЭС	ТК 17-14	ТК-18	625	2030	600	600	Подземная канальная	мин.маты	134 289
КемГРЭС	ТК-IV-62	ТК-II-27	638	2032	300	300	Подземная канальная	мин.маты	85 095
КемГРЭС	ТК-III-7	ТК-III-5	428	2033	500	500	Подземная канальная	мин.маты	89 054
КемГРЭС	ТК-II-19	ТК-III-5	515	2033	500	500	Подземная канальная	мин.маты	107 156
КемГРЭС	КСЗ-I/II	ТК-II-11	585	2023	600	600	Подземная канальная	мин.маты	95 518

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	ТК- VIII-52	КСЗ VIII-2	762	2024	800	800	Подземная канальная	мин.маты	165 395
КемГРЭС	КСЗ VIII-2	ТК- VIII-32	1044	2025	800	800	Подземная канальная	мин.маты	235 668
КемГРЭС	ТО-IV-28	ТК-34а	453	2026	500	500	Подземная канальная	мин.маты	71 627
КемГРЭС	ТК-18	ТК-19	298	2027	1000	1000	Подземная канальная	мин.маты	88 595
КемГРЭС	ТК-IV-27	ТК-IV-30	602	2028	600	600	Подземная канальная	мин.маты	119 589
КемГРЭС	ТК-IV-30	ТК-IV-31	516	2029	500	500	Подземная канальная	мин.маты	91 775
КемГРЭС	ТК-19	ТК-199а	250	2030	700	700	Подземная канальная	мин.маты	61 188
КемГРЭС	ТК-8	ТК-5	1744	2031	700	700	Подземная канальная	мин.маты	443 923
КемГРЭС	ТК-10	ТК-11	425	2032	700	700	Подземная канальная	мин.маты	112 508
КемГРЭС	ТК-10/10	ТК-3/2	880	2033	250	250	Подземная канальная	мин.маты	113 107
КемГРЭС	ТК-16	ТК-17	90	2023	1000	1000	Подземная канальная	мин.маты	22 872
НКТЭЦ	ТК-30	НО-31	320	2023	700	700	Подземная канальная	мин.маты	59 517
НКТЭЦ	БУ-4 НК ТЭЦ	ТК-4	40	2023	700	700	Подземная канальная	мин.маты	7 440
НКТЭЦ	УТ-III-31	НО-36	600	2027	500	500	Подземная канальная	мин.маты	98 665
ИТОГО:									**3 246 464**

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) в соответствии с 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» в базовом варианте предлагается осуществить в 2021 году. В рамках мастер-плана рассмотрен вариант осуществления мероприятий с 2026 по 2030 гг.

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 2021 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 №6 «Строительство и реконструкция насосных станций» для нужд отопления и вентиляции приведен с указанием сроков их проведения и стоимости на дату реализации представлены в таблицах 6-9, 6-10.

Перечень проектов по строительству или реконструкции ЦТП для обеспечения перехода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы приведен в таблице 6-11 для филиала АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания».

Таблица 6-9 – 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 6-10 – 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
ЦТП-52/2, ул. Мичурина	2021	37	105	23 692
ЦТП-10, ул. В.Волошиной, 2б	2021	50	100	25 959

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-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
ЦТП-26 пр. Октябрьский,46	2021	32	100	12 601
ЦТП-1в кв.15-3	2021	32	100	10 630

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.
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 6-11 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

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	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
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

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/ реконструкции	Необходимый напор, создаваемый насосной станцией, м	Производительность насоса, м3/ч	Затраты с НДС, тыс. руб.
в районе зданий по адресу ул. Инициативная, 81 и ул. Инициативная, 83	2021			3 470
			ИТОГО:	**552 382**

* - 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) 667 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) 117 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) 64 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 – 832,32 млн. руб.;

– для потребителей входящих в зону совместного действия источников Кемеровская ГРЭС и Ново-Кемеровская ТЭЦ – 5197,84 млн. руб.

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 теплосетевая 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) 117 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»

Наименование источника	Количество ИТП, шт. с расчетной нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2021 г., тыс. руб. с НДС
	До 0,01	0,01-0,03	0,03-0,04	0,04-0,06	0,06-0,08	0,08-0,12	0,12-0,15	0,15 и выше	
Котельная №9 ОАО «СКЭК»	21	13	5	6	0	5	3	11	25 507,4

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 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.201 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №55629).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего и периода определены по нагрузке на коллекторах.

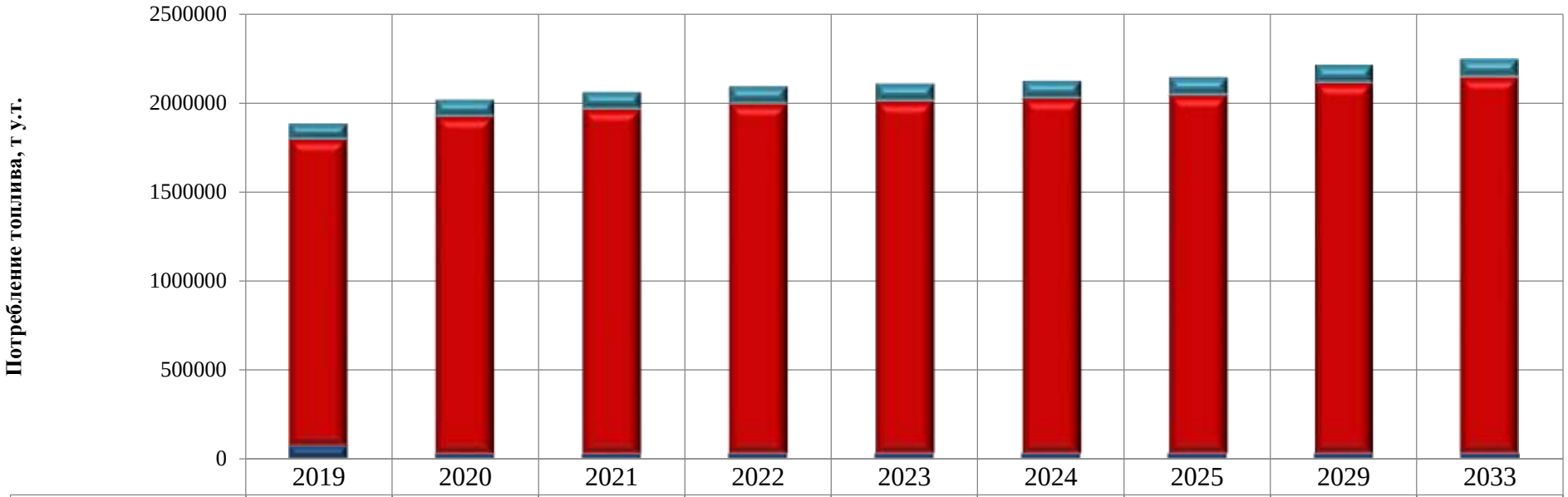
Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления минус 39°С.

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 Ново-Кемеровской ТЭЦ (14,11 и 32,01% соответственно), что связано с увеличением выработки тепловой энергии (присоединение новых потребителей) и увеличение выработки электрической энергии.

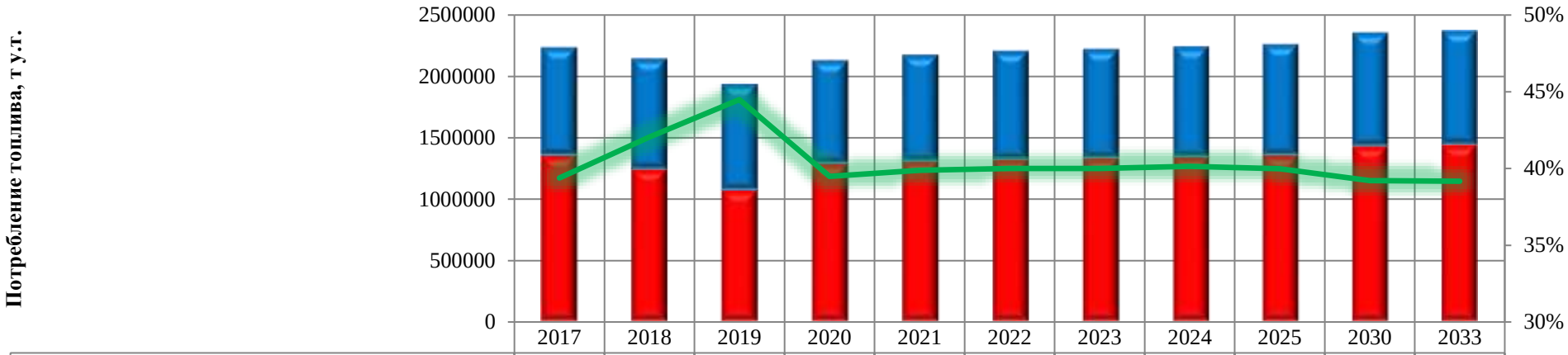
Прогнозирование отпуска электроэнергии с шин ТЭЦ на отдаленную перспективу затруднительно. В ближайшие годы загрузка ТЭЦ и ГРЭС по электроэнергии увеличится, что отражено в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2020-2026 гг., а также Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2021-2025 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 таблицах ниже.



	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029	2033
коксовый газ	87476	93172	95418	96542	96701	97752	98344	100259	100927
электроэнергия	62	65	65	65	65	65	64	64	64
мазут	366	421	428	434	439	445	450	472	483
уголь	1722788	1894532	1935762	1963918	1978750	1994705	2012821	2080964	2113089
природный газ	72748	28092	28188	29923	29961	29801	29872	30133	30237

Рисунок 8-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово



	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	880829	902304	861292	841664	867552	882771	889613	899687	904478	923680	930036
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	1355555	1243646	1074660	1289463	1308045	1324433	1334201	1341914	1357438	1432239	1444296
Доля расхода топлива на выработку выработку тепловой энергии	0,394	0,420	0,445	0,395	0,399	0,400	0,400	0,401	0,400	0,392	0,392

Рисунок 8-2 – Динамика расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии по ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово

Таблица 8-1 – Топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и 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**																		
Отпуск тепловой энергии, в том числе	Гкал	2294690	2524030	2509149	2866350	2586819	2263175	2357840	2422857	2478421	2542754	2583192	2625515	2666802	2702677	2717401	2731077	2740878	2763807	2770645
собственные и хозяйственные нужды	Гкал	89486	94293	89815	108317	100543	94749	96194	97186	98035	99017	99634	100280	100910	101458	101683	101891	102041	102391	102495
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	2050,154	2161,905	1893,566	1684,413	1509,675	1670,318	1691,389	1710,707	1697,967	1716,257	1732,256	1745,185	1757,612	1773,781	1787,822	1800,155	1811,929	1811,199	1809,517
на тепловом потреблении	млн. кВт·ч	901,124	993,315	994,049	1012,186	930,297	1029,289	1042,273	1054,177	1046,327	1057,597	1067,457	1075,423	1083,082	1093,045	1101,697	1109,297	1116,553	1116,103	1115,067
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1149,030	1168,589	899,517	672,227	579,378	641,029	649,116	656,530	651,640	658,660	664,800	669,761	674,531	680,736	686,125	690,858	695,376	695,096	694,451
Затрачено условного топлива всего, в том числе	$т_{у.т}$	980291	1042122	924698	877961	798173	850147	870640	880893	882342	891933	897332	902217	906740	911326	914811	917870	920686	921105	920909
на выработку электрической энергии	$т_{у.т}$	628814	661163	554354	478024	386179	474460	479238	482721	479111	482373	485419	487742	489957	493058	495949	498465	500898	500446	499993
на выработку тепловой энергии	$т_{у.т}$	351478	380959	370344	399938	411994	375687	391402	398172	403231	409561	411913	414475	416783	418268	418863	419405	419788	420659	420916
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	306,44	305,82	292,75	283,79	255,80	284,05	283,34	282,18	282,17	281,06	280,22	279,48	278,76	277,97	277,40	276,90	276,44	276,31	276,31
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	147,4	145,5	142,5	134,4	153,3	159,3	159,5	158,0	156,5	155,0	153,5	152,1	150,6	149,2	148,6	148,0	147,7	146,8	146,5
УРУТ 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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	153,2	150,9	147,6	139,5	159,3	166,0	166,0	164,3	162,7	161,1	159,5	157,9	156,3	154,8	154,1	153,6	153,2	152,2	151,9
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**																		
Отпуск тепловой энергии, в том числе	Гкал	2748500	2911081	2522911	2399721	2100292	2263591	2283976	2297612	2310673	2341180	2358111	2373792	2402572	2417048	2430024	2442712	2455399	2465665	2476238
собственные и хозяйственные нужды	Гкал	95920	88130	79560	85290	74160	74603	74696	74759	74819	74958	75036	75107	75239	75305	75364	75423	75481	75528	75576
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	1984,914	1994,718	2011,120	1877,629	1637,720	2004,098	2044,219	2083,897	2123,547	2163,265	2202,431	2241,422	2281,393	2320,888	2360,196	2399,603	2439,797	2439,963	2440,031
на тепловом потреблении	млн. кВт·ч	1012,241	1130,841	1000,447	939,979	805,394	985,570	1005,301	1024,814	1044,313	1063,845	1083,106	1102,281	1121,938	1141,360	1160,692	1180,071	1199,837	1199,919	1199,953
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	972,673	863,877	1010,673	937,650	832,326	1018,527	1038,918	1059,083	1079,234	1099,420	1119,325	1139,141	1159,455	1179,527	1199,505	1219,532	1239,959	1240,044	1240,079
Затрачено условного топлива всего, в том числе	$т_{у.т}$	1051871	1050411	1034774	976964	870552	1001733	1018166	1031596	1044961	1058354	1071428	1084382	1097557	1110539	1123416	1136280	1149356	1149297	1149200
на выработку электрической энергии	$т_{у.т}$	615300	595467	737391	697599	626963	750559	763510	776918	790325	801840	814519	827210	838739	851616	864545	877497	890690	889534	888308
на выработку тепловой энергии	$т_{у.т}$	436572	454944	407046	385275	341339	366023	369319	370850	372310	375695	377560	379278	382407	383971	385366	386724	388077	389167	390287
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	309,93	300,64	314,62	315,77	323,15	317,21	317,41	317,07	316,76	315,57	315,05	314,58	313,47	313,06	312,71	312,37	312,03	311,53	311,03
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	153,5	151,7	156,4	155,0	157,0	156,5	156,6	156,3	156,1	155,5	155,2	154,9	154,3	154,1	153,8	153,6	153,3	153,1	152,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	361,19	353,22	369,78	375,44	387,65	377,50	377,50	376,82	376,16	374,63	373,79	373,01	371,58	370,87	370,23	369,60	368,98	368,48	367,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	158,8	156,3	161,3	160,6	162,5	161,7	161,7	161,4	161,1	160,5	160,1	159,8	159,2	158,9	158,6	158,3	158,1	157,8	157,6
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**																		
Отпуск тепловой энергии, в том числе	Гкал	658258	724447	709797	771965	717190	683214	730221	785358	788665	792350	798262	804175	810087	815807	820384	824961	829538	834114	838691
собственные и хозяйственные нужды	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	13891	14833	15938	16004	16078	16196	16315	16433	16548	16639	16731	16823	16914	17006
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	168,656	170,891	173,512	173,669	154,963	154,800	154,303	154,029	153,746	153,408	153,181	152,844	152,617	153,279
на тепловом потреблении	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	168,656	170,891	173,512	173,669	154,963	154,800	154,303	154,029	153,746	153,408	153,181	152,844	152,617	153,279
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
Затрачено условного топлива всего, в том числе	$т_{у.т}$	150955	157528	150634	166715	151841	146800	153677	159531	159793	153753	154082	154297	154584	154854	155032	155245	155420	155631	156132
на выработку электрической энергии	$т_{у.т}$	46417	48825	63809	68023	61518	64443	65297	64795	64765	57701	57500	57177	56936	56698	56466	56277	56047	55859	55995
на выработку тепловой энергии	$т_{у.т}$	104538	108703	103439	117092	107959	99954	106831	113749	114072	114432	115005	115575	116141	116686	117120	117551	117981	118408	118834
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	281,63	281,53	275,19	269,61	267,21	277,76	274,13	263,86	263,26	253,74	252,43	250,95	249,58	248,26	247,13	246,07	244,95	243,90	243,34
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	155,6	147,0	143,1	148,8	147,3	143,4	143,4	142,0	141,8	141,5	141,2	140,9	140,5	140,2	139,9	139,7	139,4	139,1	138,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	382,10	382,10	373,43	372,92	372,36	371,45	370,55	369,65	368,78	368,08	367,39	366,70	366,00	365,32
УРУТ на отпуск тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	158,8	150,1	145,7	151,7	150,5	146,3	146,3	144,8	144,6	144,4	144,1	143,7	143,4	143,0	142,8	142,5	142,2	142,0	141,7

Таблица 8-2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и 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**																		
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	112506	90259	88143	87207	115614	124172	128564	130264	131487	133066	133536	134067	134527	134816	134931	135034	135107	135271	135319
Максимальный часовой расход коксового газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	235480	188658	184640	182822	242271	260205	269408	272970	275533	278842	279827	280938	281904	282508	282749	282966	283119	283462	283562
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	184,87	148,52	147,07	150,84	196,01	210,52	217,97	220,85	222,92	225,60	226,40	227,30	228,08	228,57	228,76	228,94	229,06	229,34	229,42
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	7817	6272	6125	6060	8033	8628	8933	9051	9136	9246	9279	9315	9348	9368	9376	9383	9388	9399	9402
Максимальный часовой расход коксового газа в летний период	м³/ч	16362	13109	12830	12703	16834	18080	18720	18967	19145	19375	19444	19521	19588	19630	19647	19662	19672	19696	19703
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	16,36	13,11	12,83	12,70	16,83	18,08	18,72	18,97	19,15	19,38	19,44	19,52	19,59	19,63	19,65	19,66	19,67	19,70	19,70
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**																		
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	173849	116880	120118	109356	120083	120617	121568	121982	122377	123292	123796	124261	125106	125548	125944	126328	126712	127020	127337
Максимальный часовой расход коксового газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	363649	244192	251407	229156	251455	252573	254564	255431	256258	258174	259230	260202	261971	262899	263726	264532	265334	265981	266644
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	285,49	192,24	200,24	189,07	203,44	204,35	205,96	206,66	207,33	208,88	209,73	210,52	211,95	212,70	213,37	214,02	214,67	215,19	215,73
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	9183	6174	6345	5776	6343	6371	6422	6443	6464	6513	6539	6564	6608	6632	6653	6673	6693	6710	6726
Максимальный часовой расход коксового газа в летний период	м³/ч	19209	12899	13280	12105	13282	13342	13447	13493	13536	13637	13693	13745	13838	13887	13931	13973	14016	14050	14085
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	19,21	12,90	13,28	12,10	13,28	13,34	13,45	13,49	13,54	13,64	13,69	13,74	13,84	13,89	13,93	13,97	14,02	14,05	14,08
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**																		
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	33049	27192	26432	25852	30388	40946	41324	43267	43349	43440	43586	43731	43874	44020	44137	44252	44368	44482	44596
Максимальный часовой расход коксового газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	69154	56866	55349	54186	63649	85762	86554	90623	90795	90986	91291	91594	91895	92201	92444	92687	92928	93168	93406
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	54,29	43,49	42,08	44,01	55,87	75,28	75,97	79,55	79,70	79,86	80,13	80,40	80,66	80,93	81,14	81,36	81,57	81,78	81,99
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	2686	2210	2148	2101	2469	3327	3358	3516	3523	3530	3542	3554	3565	3577	3587	3596	3605	3615	3624
Максимальный часовой расход коксового газа в летний период	м³/ч	5620	4621	4498	4403	5172	6969	7033	7364	7378	7394	7418	7443	7467	7492	7512	7532	7551	7571	7590
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	5,62	4,62	4,50	4,40	5,17	6,97	7,03	7,36	7,38	7,39	7,42	7,44	7,47	7,49	7,51	7,53	7,55	7,57	7,59

Таблица 8-3 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	Гкал	2154,7	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6
3	Котельная № 7	природный газ	Гкал	799,7	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1
4	Котельная № 8	природный газ	Гкал	682,5	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3
	Всего	природный газ	Гкал	3636,8	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	3636,8	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	Гкал	347,0	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2
9	Котельная № 17	уголь	Гкал	811,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0
13	Котельная № 26	природный газ	Гкал	11367,9	12023,1	12023,1	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9
14	Котельная № 27	природный газ	Гкал	109290,5	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	Гкал	2586,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3
16	Котельная № 34	уголь	Гкал	225,8	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
17	Котельная № 35	природный газ	Гкал	16530,8	15451,9	15451,9	26158,1	25965,2	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0
18	Котельная № 38	природный газ	Гкал	3875,4	4177,0	4177,0	4177,0	4177,0	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3
19	Котельная № 42	природный газ	Гкал	459,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6
20	Котельная № 43	уголь	Гкал	1365,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9
21	Котельная № 45	природный газ	Гкал	92245,6	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	Гкал	374,5	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8
24	Котельная № 56	природный газ	Гкал	465,1	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
25	Котельная № 60	электроэнергия	Гкал	143,9	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3
26	Котельная № 65	природный газ	Гкал	1207,0	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3
27	Котельная № 66	природный газ	Гкал	268,6	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0
28	Котельная № 91	природный газ	Гкал	504,5	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0
29	Котельная № 92	природный газ	Гкал	2654,7	2666,9	2269,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9
30	Котельная № 96	природный газ	Гкал	2224,0	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5
31	Котельная № 97	природный газ	Гкал	1729,4	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0
32	Котельная № 101	природный газ	Гкал	2470,4	2695,2	2695,2	2695,2	2695,2	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7
33	Котельная № 102	природный газ	Гкал	429,8	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7
34	Котельная № 103	природный газ	Гкал	1197,4	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1
35	Котельная № 110	природный газ	Гкал	241,4	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7
36	Котельная № 112	природный газ	Гкал	2089,5	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7
37	Котельная № 114	природный газ	Гкал	11733,7	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0
38	Котельная № 118	природный газ	Гкал	5714,4	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7
39	Котельная № 122	природный газ	Гкал	394,9	372,8	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4
40	Котельная № 123	природный газ	Гкал	28793,4	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3
41	Котельная № 141	природный газ	Гкал	199,8	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
43	Котельная № 163	природный газ	Гкал	1209,2	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6
	Всего	природный газ	Гкал	299883,3	98917,3	98392,0	108401,9	108209,0	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7
	Всего	уголь	Гкал	3124,2	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	Гкал	143,9	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Итого		Гкал	303151,4	102424,5	101899,1	111909,1	111716,2	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																		
44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь марки ССр	Гкал	150371,3	141151,5	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7
45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь марки ССр	Гкал	17896,9	16737,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1
46	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь марки ССр	Гкал	1558,4	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8
	Всего	природный газ	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	0,0
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	Гкал	169826,7	159397,3	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	169826,7	159397,3	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	Гкал	408,0	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2
	Всего	природный газ	Гкал	408,0	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	408,0	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																		
59	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	Гкал	14201,8	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7
60	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	природный газ	Гкал	29073,2	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3
61	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	Гкал	13083,5	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2
62	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	Гкал	8960,6	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8
	Всего	природный газ	Гкал	65319,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	65319,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	Гкал	513,5	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2
6	Котельная № 11	природный газ	Гкал	2565,5	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8
7	Котельная № 14	природный газ	Гкал	1318,0	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2
	Всего	природный газ	Гкал	4397,0	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	4397,0	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2

Таблица 8-4 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,1	156,2	156,2	156,1	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4
3	Котельная № 7	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,8	155,6	155,4	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1
4	Котельная № 8	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,7	155,6	155,6	155,5	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,8
	Всего	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1
	Всего	уголь	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	электроэнергия	$кг_{у.т}$/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	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	$кг_{у.т}$/Гкал	216,4	216,2	217,1	216,8	216,6	216,4	216,2	216,0	215,8	215,5	215,3	215,1	214,9	214,7	214,5
9	Котельная № 17	уголь	$кг_{у.т}$/Гкал	220,3	220,1	221,0	220,7	220,5	220,3	220,1	219,9	219,6	219,4	219,2	219,0	218,8	218,5	218,3
13	Котельная № 26	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,3	157,3	155,8	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0	152,9
14	Котельная № 27	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,0	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,6	156,2	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0	152,9
16	Котельная № 34	уголь	$кг_{у.т}$/Гкал	216,6	201,7	202,5	202,3	202,1	201,9	201,7	201,5	201,3	201,1	200,9	200,7	200,5	200,3	200,1
17	Котельная № 35	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,5	156,6	155,1	153,5	153,7	154,0	153,9	153,7	153,5	153,4	153,2	153,1	152,9	152,8	152,6
18	Котельная № 38	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,3	155,7	154,2	154,1	153,9	155,4	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,0
19	Котельная № 42	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,0	156,7	155,2	155,1	154,9	154,8	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7	153,5	153,4
20	Котельная № 43	уголь	$кг_{у.т}$/Гкал	222,1	221,6	222,5	222,2	222,0	221,8	221,6	221,4	221,1	220,9	220,7	220,5	220,3	220,0	219,8
21	Котельная № 45	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,5	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	$кг_{у.т}$/Гкал	220,8	219,3	220,2	220,0	219,7	219,5	219,3	219,1	218,9	218,6	218,4	218,2	218,0	217,8	217,6
24	Котельная № 56	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,0	156,8	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,7	153,6	153,4
25	Котельная № 60	электроэнергия	$кг_{у.т}$/Гкал	488,7	439,8	439,4	438,9	438,5	438,1	437,6	437,2	436,7	436,3	435,9	435,4	435,0	434,6	434,1
26	Котельная № 65	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,6	155,0	153,6	153,4	153,2	153,1	152,9	152,8	152,6	152,5	152,3	152,2	152,0	151,9	151,7
27	Котельная № 66	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	154,5	157,6	156,1	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2
28	Котельная № 91	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,2	157,1	155,6	155,4	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,0	153,9	153,7
29	Котельная № 92	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,2	156,1	154,6	153,1	152,9	152,8	152,6	152,5	152,3	152,2	152,0	151,9	151,7	151,6	151,4
30	Котельная № 96	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,8	156,4	155,0	154,8	154,7	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3	153,1
31	Котельная № 97	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,5	157,0	155,5	155,4	155,2	155,0	154,9	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7
32	Котельная № 101	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,7	155,4	154,0	153,8	153,7	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7	153,5	153,4	153,2	153,0
33	Котельная № 102	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,7	156,4	155,0	154,8	154,7	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3	153,1
34	Котельная № 103	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,3	156,9	155,4	155,3	155,1	155,0	154,8	154,6	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6
35	Котельная № 110	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,0	156,4	154,9	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0
36	Котельная № 112	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,2	156,8	155,4	155,2	155,0	154,9	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7	153,5
37	Котельная № 114	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	157,3	157,4	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1
38	Котельная № 118	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,4	157,1	155,6	155,5	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,8
39	Котельная № 122	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,7	156,2	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0	152,9

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
40	Котельная № 123	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,9	156,6	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3
41	Котельная № 141	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,0	156,2	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7	153,5	153,4	153,2	153,0	152,9
43	Котельная № 163	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,4	156,3	154,8	154,6	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3	153,1	152,9
	Всего	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,9	156,5	155,1	154,7	154,6	154,6	154,4	154,3	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2
	Всего	уголь	$кг_{у.т}$/Гкал	219,2	215,8	216,6	216,4	216,2	216,0	215,8	215,6	215,3	215,1	214,9	214,7	214,5	214,3	214,1
	Всего	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	электроэнергия	$кг_{у.т}$/Гкал	488,7	439,8	439,4	438,9	438,5	438,1	437,6	437,2	436,7	436,3	435,9	435,4	435,0	434,6	434,1
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																		
44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/Гкал	186,7	186,6	186,6	186,6	186,4	186,2	186,0	185,8	185,7	185,5	185,3	185,1	184,9	184,7	184,5
45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/Гкал	187,0	186,9	186,9	186,9	186,7	186,5	186,3	186,2	186,0	185,8	185,6	185,4	185,2	185,0	184,9
46	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/Гкал	184,5	184,3	184,3	184,3	184,1	183,9	183,7	183,6	183,4	183,2	183,0	182,8	182,6	182,5	182,3
	Всего	природный газ	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	уголь	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/Гкал	186,1	185,9	185,9	185,9	185,7	185,6	185,4	185,2	185,0	184,8	184,6	184,4	184,3	184,1	183,9
	Всего	электроэнергия	$кг_{у.т}$/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	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,8	157,6	157,5	157,3	157,2	157,0	156,8	156,7	156,5	156,4	156,2	156,1
	Всего	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,8	157,6	157,5	157,3	157,2	157,0	156,8	156,7	156,5	156,4	156,2	156,1
	Всего	уголь	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	электроэнергия	$кг_{у.т}$/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	0,0
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																		
59	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,0	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,1
60	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,5	147,4	147,3	147,1	147,0	146,8	146,7	146,5	146,4	146,2	146,1	146,0	145,8	145,7	145,5
61	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	143,2	148,8	148,7	148,5	148,4	148,2	148,1	147,9	147,8	147,6	147,5	147,3	147,2	147,1	146,9
62	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	156,2	181,9	181,7	181,5	181,3	181,1	181,0	180,8	180,6	180,4	180,2	180,0	179,9	179,7	179,5
	Всего	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	153,0	158,3	158,2	158,0	157,8	157,7	157,5	157,4	157,2	157,1	156,9	156,7	156,6	156,4	156,3
	Всего	уголь	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	электроэнергия	$кг_{у.т}$/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	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0	152,9	152,7
6	Котельная № 11	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	154,9	154,9	154,9	154,8	154,6	154,5	154,3	154,2	154,0	153,8	153,7	153,5	153,4	153,2	153,1
7	Котельная № 14	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3
	Всего	природный газ	$кг_{у.т}$/Гкал	154,9	154,9	154,9	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0
	Всего	уголь	$кг_{у.т}$/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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	$кг_{у.т}$/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	0,0

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего	электроэнергия	$кг_{у.т}$/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	0,0

Таблица 8-5 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	$т_{у.т.}$	336,3	365,9	365,9	365,5	365,1	364,8	364,4	364,0	363,7	363,3	362,9	362,6	362,2	361,9	361,5
3	Котельная № 7	природный газ	$т_{у.т.}$	124,6	131,3	131,3	131,2	131,0	130,9	130,8	130,6	130,5	130,4	130,2	130,1	130,0	129,9	129,7
4	Котельная № 8	природный газ	$т_{у.т.}$	106,3	103,7	103,7	103,6	103,5	103,4	103,3	103,2	103,1	103,0	102,9	102,8	102,7	102,6	102,5
	Всего	природный газ	$т_{у.т.}$	567,2	600,8	600,8	600,2	599,6	599,0	598,4	597,8	597,2	596,7	596,1	595,5	594,9	594,3	593,7
	Всего	уголь	$т_{у.т.}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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
	Итого		$т_{у.т.}$	567,2	600,8	600,8	600,2	599,6	599,0	598,4	597,8	597,2	596,7	596,1	595,5	594,9	594,3	593,7
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	$т_{у.т.}$	75,1	93,0	93,4	93,3	93,2	93,1	93,0	92,9	92,8	92,7	92,6	92,5	92,4	92,4	92,3
9	Котельная № 17	уголь	$т_{у.т.}$	178,7	197,4	198,2	198,0	197,8	197,6	197,4	197,2	197,0	196,8	196,6	196,4	196,2	196,0	195,8
13	Котельная № 26	природный газ	$т_{у.т.}$	1776,7	1890,9	1873,0	1878,3	1876,4	1874,5	1872,6	1870,8	1868,9	1867,0	1865,2	1863,3	1861,4	1859,6	1857,7
14	Котельная № 27	природный газ	$т_{у.т.}$	17045,9	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	$т_{у.т.}$	402,3	425,4	421,3	420,9	420,5	420,1	419,7	419,2	418,8	418,4	418,0	417,6	417,2	416,7	416,3
16	Котельная № 34	уголь	$т_{у.т.}$	48,9	44,4	44,6	44,5	44,5	44,4	44,4	44,3	44,3	44,2	44,2	44,2	44,1	44,1	44,0
17	Котельная № 35	природный газ	$т_{у.т.}$	2587,4	2419,5	2396,6	4016,5	3991,2	3945,8	3941,8	3937,9	3933,9	3930,0	3926,1	3922,2	3918,2	3914,3	3910,4
18	Котельная № 38	природный газ	$т_{у.т.}$	601,9	650,3	644,1	643,5	642,8	610,3	609,7	609,1	608,5	607,9	607,3	606,6	606,0	605,4	604,8
19	Котельная № 42	природный газ	$т_{у.т.}$	71,7	79,9	79,1	79,0	78,9	78,9	78,8	78,7	78,6	78,6	78,5	78,4	78,3	78,2	78,2
20	Котельная № 43	уголь	$т_{у.т.}$	303,4	315,3	316,5	316,2	315,9	315,6	315,3	315,0	314,7	314,3	314,0	313,7	313,4	313,1	312,8
21	Котельная № 45	природный газ	$т_{у.т.}$	14341,9	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	$т_{у.т.}$	82,7	85,5	85,8	85,7	85,6	85,6	85,5	85,4	85,3	85,2	85,1	85,1	85,0	84,9	84,8
24	Котельная № 56	природный газ	$т_{у.т.}$	72,6	79,3	78,6	78,5	78,4	78,3	78,3	78,2	78,1	78,0	78,0	77,9	77,8	77,7	77,6
25	Котельная № 60	электроэнергия	$т_{у.т.}$	70,3	64,8	64,7	64,7	64,6	64,5	64,5	64,4	64,3	64,3	64,2	64,1	64,1	64,0	64,0
26	Котельная № 65	природный газ	$т_{у.т.}$	187,8	115,1	114,0	113,9	113,8	113,6	113,5	113,4	113,3	113,2	113,1	113,0	112,8	112,7	112,6
27	Котельная № 66	природный газ	$т_{у.т.}$	41,5	149,1	147,7	147,5	147,4	147,2	147,1	146,9	146,8	146,6	146,5	146,3	146,2	146,0	145,9
28	Котельная № 91	природный газ	$т_{у.т.}$	78,8	78,1	77,3	77,3	77,2	77,1	77,0	77,0	76,9	76,8	76,7	76,6	76,6	76,5	76,4
29	Котельная № 92	природный газ	$т_{у.т.}$	414,7	416,3	351,0	220,9	220,6	220,4	220,2	220,0	219,8	219,5	219,3	219,1	218,9	218,7	218,5
30	Котельная № 96	природный газ	$т_{у.т.}$	346,5	367,3	363,8	363,4	363,1	362,7	362,3	362,0	361,6	361,2	360,9	360,5	360,2	359,8	359,4
31	Котельная № 97	природный газ	$т_{у.т.}$	270,7	293,0	290,2	289,9	289,6	289,3	289,0	288,7	288,4	288,2	287,9	287,6	287,3	287,0	286,7
32	Котельная № 101	природный газ	$т_{у.т.}$	384,7	418,9	414,9	414,5	414,1	413,2	412,8	412,4	412,0	411,6	411,1	410,7	410,3	409,9	409,5
33	Котельная № 102	природный газ	$т_{у.т.}$	66,9	70,8	70,1	70,1	70,0	69,9	69,9	69,8	69,7	69,7	69,6	69,5	69,4	69,4	69,3
34	Котельная № 103	природный газ	$т_{у.т.}$	187,1	215,4	213,4	213,2	213,0	212,8	212,5	212,3	212,1	211,9	211,7	211,5	211,3	211,1	210,9
35	Котельная № 110	природный газ	$т_{у.т.}$	37,7	41,2	40,8	40,8	40,8	40,7	40,7	40,6	40,6	40,6	40,5	40,5	40,4	40,4	40,4

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
36	Котельная № 112	природный газ	$т_{у.т.}$	326,3	357,4	354,0	353,7	353,3	353,0	352,6	352,2	351,9	351,5	351,2	350,8	350,5	350,1	349,8
37	Котельная № 114	природный газ	$т_{у.т.}$	1845,8	1475,8	1461,8	1460,4	1458,9	1457,5	1456,0	1454,5	1453,1	1451,6	1450,2	1448,7	1447,3	1445,8	1444,4
38	Котельная № 118	природный газ	$т_{у.т.}$	893,8	936,4	927,5	926,6	925,7	924,8	923,8	922,9	922,0	921,1	920,1	919,2	918,3	917,4	916,5
39	Котельная № 122	природный газ	$т_{у.т.}$	61,5	58,2	37,8	37,8	37,7	37,7	37,7	37,6	37,6	37,5	37,5	37,5	37,4	37,4	37,4
40	Котельная № 123	природный газ	$т_{у.т.}$	4489,4	4731,1	4686,3	4681,6	4676,9	4672,2	4667,6	4662,9	4658,2	4653,6	4648,9	4644,3	4639,6	4635,0	4630,4
41	Котельная № 141	природный газ	$т_{у.т.}$	31,2	32,5	32,2	32,2	32,1	32,1	32,1	32,0	32,0	32,0	31,9	31,9	31,9	31,8	31,8
43	Котельная № 163	природный газ	$т_{у.т.}$	187,9	198,9	197,0	196,8	196,6	196,4	196,2	196,0	195,8	195,6	195,4	195,2	195,0	194,8	194,6
	Всего	природный газ	$т_{у.т.}$	46752,8	15500,8	15272,7	16757,2	16719,0	16628,5	16611,9	16595,3	16578,7	16562,1	16545,5	16529,0	16512,5	16495,9	16479,4
	Всего	уголь	$т_{у.т.}$	688,7	735,6	738,5	737,8	737,0	736,3	735,6	734,8	734,1	733,3	732,6	731,9	731,2	730,4	729,7
	Всего	уголь марки 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
	Всего	электроэнергия	$т_{у.т.}$	70,3	64,8	64,7	64,7	64,6	64,5	64,5	64,4	64,3	64,3	64,2	64,1	64,1	64,0	64,0
	Итого		$т_{у.т.}$	47511,9	16301,2	16075,9	17559,6	17520,7	17429,3	17411,9	17394,5	17377,1	17359,7	17342,4	17325,0	17307,7	17290,4	17273,1
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																		
44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь марки ССр	$т_{у.т.}$	28080,2	26336,6	26400,3	26400,3	26373,9	26347,5	26321,1	26294,8	26268,5	26242,2	26216,0	26189,8	26163,6	26137,4	26111,3
45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь марки ССр	$т_{у.т.}$	3347,4	3128,3	3060,1	3060,1	3057,0	3054,0	3050,9	3047,9	3044,8	3041,8	3038,7	3035,7	3032,7	3029,6	3026,6
46	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь марки ССр	$т_{у.т.}$	287,6	278,1	278,1	278,1	277,8	277,5	277,2	277,0	276,7	276,4	276,1	275,8	275,6	275,3	275,0
	Всего	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
	Всего	уголь	$т_{у.т.}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки ССр	$т_{у.т.}$	31715,2	29743,0	29738,4	29738,4	29708,7	29679,0	29649,3	29619,6	29590,0	29560,4	29530,9	29501,3	29471,8	29442,4	29412,9
	Всего	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
	Итого		$т_{у.т.}$	31715,2	29743,0	29738,4	29738,4	29708,7	29679,0	29649,3	29619,6	29590,0	29560,4	29530,9	29501,3	29471,8	29442,4	29412,9
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	$т_{у.т.}$	64,4	67,2	67,2	67,1	67,0	66,9	66,9	66,8	66,7	66,7	66,6	66,5	66,5	66,4	66,3
	Всего	природный газ	$т_{у.т.}$	64,4	67,2	67,2	67,1	67,0	66,9	66,9	66,8	66,7	66,7	66,6	66,5	66,5	66,4	66,3
	Всего	уголь	$т_{у.т.}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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
	Итого		$т_{у.т.}$	64,4	67,2	67,2	67,1	67,0	66,9	66,9	66,8	66,7	66,7	66,6	66,5	66,5	66,4	66,3
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																		
59	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	$т_{у.т.}$	2215,5	2257,1	2254,9	2252,6	2250,4	2248,1	2245,9	2243,6	2241,4	2239,1	2236,9	2234,7	2232,4	2230,2	2228,0
60	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	природный газ	$т_{у.т.}$	4550,8	4390,4	4386,0	4381,7	4377,3	4372,9	4368,5	4364,2	4359,8	4355,4	4351,1	4346,7	4342,4	4338,0	4333,7
61	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	$т_{у.т.}$	1873,0	1994,7	1992,7	1990,7	1988,7	1986,7	1984,7	1982,7	1980,7	1978,8	1976,8	1974,8	1972,8	1970,9	1968,9
62	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	$т_{у.т.}$	1399,6	1669,3	1667,6	1665,9	1664,3	1662,6	1660,9	1659,3	1657,6	1656,0	1654,3	1652,6	1651,0	1649,3	1647,7
	Всего	природный газ	$т_{у.т.}$	10038,9	10311,5	10301,2	10290,9	10280,6	10270,3	10260,0	10249,8	10239,5	10229,3	10219,0	10208,8	10198,6	10188,4	10178,2
	Всего	уголь	$т_{у.т.}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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
	Итого		$т_{у.т.}$	10038,9	10311,5	10301,2	10290,9	10280,6	10270,3	10260,0	10249,8	10239,5	10229,3	10219,0	10208,8	10198,6	10188,4	10178,2

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	$т_{у.т.}$	79,4	75,8	75,8	75,7	75,6	75,5	75,5	75,4	75,3	75,2	75,2	75,1	75,0	74,9	74,9
6	Котельная № 11	природный газ	$т_{у.т.}$	397,5	379,2	379,2	378,9	378,5	378,1	377,7	377,3	377,0	376,6	376,2	375,8	375,5	375,1	374,7
7	Котельная № 14	природный газ	$т_{у.т.}$	204,4	199,4	199,4	199,2	199,0	198,8	198,6	198,4	198,2	198,0	197,8	197,6	197,4	197,2	197,0
	Всего	природный газ	$т_{у.т.}$	681,3	654,4	654,4	653,7	653,1	652,4	651,7	651,1	650,4	649,8	649,1	648,5	647,8	647,2	646,6
	Всего	уголь	$т_{у.т.}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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
	Итого		$т_{у.т.}$	681,3	654,4	654,4	653,7	653,1	652,4	651,7	651,1	650,4	649,8	649,1	648,5	647,8	647,2	646,6

Таблица 8-6 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	тыс. $м^3$	287,9	305,7	305,7	305,4	305,1	304,8	304,5	304,2	303,9	303,6	303,3	303,0	302,7	302,4	302,1
3	Котельная № 7	природный газ	тыс. $м^3$	103,7	109,7	109,7	109,6	109,5	109,4	109,3	109,2	109,1	109,0	108,8	108,7	108,6	108,5	108,4
4	Котельная № 8	природный газ	тыс. $м^3$	83,9	86,6	86,6	86,6	86,5	86,4	86,3	86,2	86,1	86,0	86,0	85,9	85,8	85,7	85,6
	Всего	природный газ	тыс. $м^3$	475,5	502,1	502,1	501,6	501,1	500,6	500,1	499,6	499,1	498,6	498,1	497,6	497,1	496,6	496,1
	Всего	уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	т	117,7	116,4	116,8	116,7	116,6	116,5	116,4	116,3	116,1	116,0	115,9	115,8	115,7	115,6	115,4
9	Котельная № 17	уголь	т	210,9	246,2	247,1	246,9	246,6	246,4	246,1	245,9	245,7	245,4	245,2	244,9	244,7	244,4	244,2
13	Котельная № 26	природный газ	тыс. $м^3$	1453,0	1574,6	1559,7	1564,1	1562,5	1561,0	1559,4	1557,8	1556,3	1554,7	1553,2	1551,6	1550,1	1548,5	1547,0
14	Котельная № 27	природный газ	тыс. $м^3$	13847,7	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	тыс. $м^3$	325,9	354,8	351,4	351,1	350,7	350,4	350,0	349,7	349,3	349,0	348,6	348,3	347,9	347,6	347,2
16	Котельная № 34	уголь	т	91,6	62,6	62,8	62,8	62,7	62,7	62,6	62,5	62,5	62,4	62,3	62,3	62,2	62,2	62,1
17	Котельная № 35	природный газ	тыс. $м^3$	2279,5	329,0	325,9	546,2	542,8	536,6	536,1	535,5	535,0	534,5	533,9	533,4	532,9	532,3	531,8
18	Котельная № 38	природный газ	тыс. $м^3$	432,1	543,5	538,3	537,8	537,2	510,0	509,5	509,0	508,5	508,0	507,5	507,0	506,5	506,0	505,5
19	Котельная № 42	природный газ	тыс. $м^3$	44,8	66,7	66,0	66,0	65,9	65,8	65,8	65,7	65,6	65,6	65,5	65,4	65,4	65,3	65,2
20	Котельная № 43	уголь	т	333,5	382,8	384,4	384,0	383,6	383,2	382,8	382,4	382,1	381,7	381,3	380,9	380,5	380,2	379,8
21	Котельная № 45	природный газ	тыс. $м^3$	12582,4	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	т	107,5	103,8	104,2	104,1	104,0	103,9	103,8	103,7	103,6	103,5	103,4	103,3	103,2	103,1	103,0
24	Котельная № 56	природный газ	тыс. $м^3$	60,5	66,2	65,6	65,5	65,5	65,4	65,3	65,3	65,2	65,1	65,1	65,0	65,0	64,9	64,8
25	Котельная № 60	электроэнергия	кВт·ч	179,3	188,1	187,9	187,7	187,5	187,3	187,1	187,0	186,8	186,6	186,4	186,2	186,0	185,8	185,7
26	Котельная № 65	природный газ	тыс. $м^3$	193,8	96,2	95,3	95,2	95,1	95,0	94,9	94,8	94,7	94,6	94,5	94,4	94,3	94,2	94,1
27	Котельная № 66	природный газ	тыс. $м^3$	41,6	124,6	123,4	123,3	123,2	123,0	122,9	122,8	122,7	122,5	122,4	122,3	122,2	122,0	121,9
28	Котельная № 91	природный газ	тыс. $м^3$	43,7	65,2	64,6	64,6	64,5	64,4	64,4	64,3	64,2	64,2	64,1	64,0	64,0	63,9	63,9

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
29	Котельная № 92	природный газ	тыс. м^3	287,0	347,2	292,7	184,2	184,0	183,8	183,6	183,5	183,3	183,1	182,9	182,7	182,5	182,4	182,2
30	Котельная № 96	природный газ	тыс. м^3	293,4	306,2	303,3	303,0	302,7	302,4	302,1	301,8	301,5	301,2	300,9	300,6	300,3	300,0	299,7
31	Котельная № 97	природный газ	тыс. м^3	291,3	244,8	242,5	242,2	242,0	241,7	241,5	241,3	241,0	240,8	240,5	240,3	240,1	239,8	239,6
32	Котельная № 101	природный газ	тыс. м^3	325,9	348,5	345,2	344,8	344,5	343,7	343,4	343,0	342,7	342,3	342,0	341,7	341,3	341,0	340,6
33	Котельная № 102	природный газ	тыс. м^3	58,6	59,2	58,6	58,6	58,5	58,4	58,4	58,3	58,3	58,2	58,2	58,1	58,0	58,0	57,9
34	Котельная № 103	природный газ	тыс. м^3	153,1	180,0	178,3	178,1	177,9	177,8	177,6	177,4	177,2	177,1	176,9	176,7	176,5	176,3	176,2
35	Котельная № 110	природный газ	тыс. м^3	33,7	34,3	34,0	34,0	33,9	33,9	33,8	33,8	33,8	33,7	33,7	33,7	33,6	33,6	33,6
36	Котельная № 112	природный газ	тыс. м^3	298,2	297,6	294,8	294,5	294,2	293,9	293,6	293,3	293,0	292,7	292,4	292,1	291,8	291,5	291,2
37	Котельная № 114	природный газ	тыс. м^3	1421,1	1232,7	1221,0	1219,8	1218,6	1217,4	1216,2	1215,0	1213,7	1212,5	1211,3	1210,1	1208,9	1207,7	1206,5
38	Котельная № 118	природный газ	тыс. м^3	688,4	779,1	771,7	770,9	770,1	769,4	768,6	767,8	767,1	766,3	765,5	764,8	764,0	763,2	762,5
39	Котельная № 122	природный газ	тыс. м^3	45,9	48,7	31,6	31,6	31,5	31,5	31,5	31,4	31,4	31,4	31,3	31,3	31,3	31,3	31,2
40	Котельная № 123	природный газ	тыс. м^3	3744,8	3953,7	3916,3	3912,4	3908,5	3904,5	3900,6	3896,7	3892,8	3889,0	3885,1	3881,2	3877,3	3873,4	3869,5
41	Котельная № 141	природный газ	тыс. м^3	24,4	27,1	26,9	26,9	26,8	26,8	26,8	26,8	26,7	26,7	26,7	26,6	26,6	26,6	26,6
43	Котельная № 163	природный газ	тыс. м^3	149,8	166,2	164,6	164,5	164,3	164,1	164,0	163,8	163,6	163,5	163,3	163,1	163,0	162,8	162,7
	Всего	природный газ	тыс. м^3	39120,7	38828,6	38392,9	38472,9	38431,5	38360,3	38322,0	38283,7	38245,4	38207,1	38168,9	38130,7	38092,6	38054,5	38016,5
	Всего	уголь	т	861,2	911,8	915,4	914,5	913,6	912,6	911,7	910,8	909,9	909,0	908,1	907,2	906,3	905,4	904,5
	Всего	уголь марки 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
	Всего	электроэнергия	кВт·ч	179,3	188,1	187,9	187,7	187,5	187,3	187,1	187,0	186,8	186,6	186,4	186,2	186,0	185,8	185,7
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	тыс. м^3	60,6	63,3	63,3	63,3	63,2	63,1	63,1	63,0	62,9	62,9	62,8	62,8	62,7	62,6	62,6
6	Котельная № 11	природный газ	тыс. м^3	329,5	316,7	316,7	316,3	316,0	315,7	315,4	315,1	314,8	314,4	314,1	313,8	313,5	313,2	312,9
7	Котельная № 14	природный газ	тыс. м^3	161,9	166,6	166,6	166,4	166,3	166,1	165,9	165,8	165,6	165,4	165,3	165,1	164,9	164,8	164,6
	Всего	природный газ	тыс. м^3	552,0	546,6	546,6	546,0	545,5	544,9	544,4	543,8	543,3	542,7	542,2	541,7	541,1	540,6	540,0
	Всего	уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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

Таблица 8-7 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	м^3/ч	244,33	244,61	244,61	244,37	244,13	243,88	243,64	243,39	243,15	242,91	242,66	242,42	242,18	241,94	241,70
3	Котельная № 7	природный газ	м^3/ч	64,88	64,90	64,90	64,83	64,77	64,70	64,64	64,57	64,51	64,44	64,38	64,32	64,25	64,19	64,12
4	Котельная № 8	природный газ	м^3/ч	38,17	38,14	38,14	38,10	38,07	38,03	37,99	37,95	37,91	37,88	37,84	37,80	37,76	37,72	37,69
	Всего	природный газ	м^3/ч	347,4	347,7	347,7	347,3	347,0	346,6	346,3	345,9	345,6	345,2	344,9	344,5	344,2	343,8	343,5
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	кг/ч	32,45	32,41	32,54	32,51	32,48	32,45	32,41	32,38	32,35	32,32	32,28	32,25	32,22	32,19	32,15
9	Котельная № 17	уголь	кг/ч	54,72	54,67	54,88	54,83	54,78	54,72	54,67	54,61	54,56	54,50	54,45	54,39	54,34	54,28	54,23
13	Котельная № 26	природный газ	м³/ч	870,32	875,78	867,48	869,93	869,06	868,19	867,32	866,45	865,59	864,72	863,86	862,99	862,13	861,27	860,41
14	Котельная № 27	природный газ	м³/ч	8932,48	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	м³/ч	230,76	231,69	229,50	229,27	229,04	228,81	228,58	228,35	228,13	227,90	227,67	227,44	227,21	226,99	226,76
16	Котельная № 34	уголь	кг/ч	21,74	20,24	20,33	20,30	20,28	20,26	20,24	20,22	20,20	20,18	20,16	20,14	20,12	20,10	20,08
17	Котельная № 35	природный газ	м³/ч	973,62	974,02	964,79	1563,54	1554,23	1537,57	1536,03	1534,50	1532,96	1531,43	1529,90	1528,37	1526,84	1525,31	1523,79
18	Котельная № 38	природный газ	м³/ч	257,14	257,75	255,31	255,05	254,80	241,90	241,66	241,41	241,17	240,93	240,69	240,45	240,21	239,97	239,73
19	Котельная № 42	природный газ	м³/ч	40,51	40,69	40,30	40,26	40,22	40,18	40,14	40,10	40,06	40,02	39,98	39,94	39,90	39,86	39,82
20	Котельная № 43	уголь	кг/ч	81,73	81,53	81,86	81,77	81,69	81,61	81,53	81,45	81,37	81,28	81,20	81,12	81,04	80,96	80,88
21	Котельная № 45	природный газ	м³/ч	6037,73	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	кг/ч	28,25	28,06	28,17	28,14	28,11	28,09	28,06	28,03	28,00	27,97	27,95	27,92	27,89	27,86	27,83
24	Котельная № 56	природный газ	м³/ч	32,33	32,49	32,18	32,15	32,12	32,09	32,05	32,02	31,99	31,96	31,93	31,89	31,86	31,83	31,80
25	Котельная № 60	электро-энергия	кВт·ч	12,44	11,20	11,19	11,17	11,16	11,15	11,14	11,13	11,12	11,11	11,10	11,09	11,07	11,06	11,05
26	Котельная № 65	природный газ	м³/ч	36,61	36,47	36,12	36,09	36,05	36,01	35,98	35,94	35,91	35,87	35,83	35,80	35,76	35,73	35,69
27	Котельная № 66	природный газ	м³/ч	172,14	175,63	173,97	173,79	173,62	173,44	173,27	173,10	172,92	172,75	172,58	172,41	172,23	172,06	171,89
28	Котельная № 91	природный газ	м³/ч	25,78	25,92	25,67	25,65	25,62	25,60	25,57	25,55	25,52	25,49	25,47	25,44	25,42	25,39	25,37
29	Котельная № 92	природный газ	м³/ч	187,61	187,45	158,04	99,45	99,35	99,25	99,16	99,06	98,96	98,86	98,76	98,66	98,56	98,46	98,36
30	Котельная № 96	природный газ	м³/ч	207,11	210,63	208,63	208,42	208,21	208,01	207,80	207,59	207,38	207,18	206,97	206,76	206,55	206,35	206,14
31	Котельная № 97	природный газ	м³/ч	101,52	101,83	100,87	100,77	100,67	100,57	100,46	100,36	100,26	100,16	100,06	99,96	99,86	99,76	99,66
32	Котельная № 101	природный газ	м³/ч	185,44	186,84	185,07	184,89	184,70	184,28	184,10	183,91	183,73	183,55	183,36	183,18	183,00	182,81	182,63
33	Котельная № 102	природный газ	м³/ч	39,60	39,79	39,42	39,38	39,34	39,30	39,26	39,22	39,18	39,14	39,10	39,06	39,02	38,99	38,95
34	Котельная № 103	природный газ	м³/ч	76,78	77,08	76,35	76,28	76,20	76,13	76,05	75,97	75,90	75,82	75,75	75,67	75,59	75,52	75,44
35	Котельная № 110	природный газ	м³/ч	19,26	19,30	19,12	19,10	19,08	19,06	19,04	19,02	19,00	18,98	18,96	18,95	18,93	18,91	18,89
36	Котельная № 112	природный газ	м³/ч	207,11	208,02	206,05	205,84	205,64	205,43	205,23	205,02	204,82	204,61	204,41	204,20	204,00	203,79	203,59
37	Котельная № 114	природный газ	м³/ч	1114,51	1215,59	1204,07	1202,87	1201,67	1200,47	1199,27	1198,07	1196,87	1195,67	1194,48	1193,28	1192,09	1190,90	1189,70
38	Котельная № 118	природный газ	м³/ч	330,67	332,10	328,95	328,62	328,30	327,97	327,64	327,31	326,98	326,66	326,33	326,00	325,68	325,35	325,03
39	Котельная № 122	природный газ	м³/ч	37,70	37,83	24,57	24,54	24,52	24,49	24,47	24,44	24,42	24,40	24,37	24,35	24,32	24,30	24,27
40	Котельная № 123	природный газ	м³/ч	1657,94	1699,57	1683,47	1681,78	1680,10	1678,42	1676,74	1675,07	1673,39	1671,72	1670,05	1668,38	1666,71	1665,04	1663,38
41	Котельная № 141	природный газ	м³/ч	14,59	14,61	14,48	14,46	14,45	14,43	14,42	14,40	14,39	14,37	14,36	14,35	14,33	14,32	14,30
43	Котельная № 163	природный газ	м³/ч	91,39	91,89	91,02	90,93	90,84	90,75	90,66	90,57	90,48	90,39	90,30	90,21	90,12	90,03	89,94
	Всего	природный газ	м³/ч	21880,6	21617,1	21371,7	21895,0	21865,3	21815,5	21793,7	21771,9	21750,1	21728,3	21706,6	21684,9	21663,2	21641,6	21619,9
	Всего	уголь	кг/ч	218,9	216,9	217,8	217,6	217,3	217,1	216,9	216,7	216,5	216,3	216,0	215,8	215,6	215,4	215,2
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электро-энергия	кВт	12,4	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	м³/ч	48,46	48,47	48,47	48,42	48,37	48,32	48,28	48,23	48,18	48,13	48,08	48,03	47,99	47,94	47,89

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего	природный газ	м³/ч	48,5	48,5	48,5	48,4	48,4	48,3	48,3	48,2	48,2	48,1	48,1	48,0	48,0	47,9	47,9
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	м³/ч	50,69	50,69	50,69	50,64	50,59	50,54	50,49	50,44	50,39	50,34	50,29	50,24	50,19	50,14	50,09
6	Котельная № 11	природный газ	м³/ч	263,61	263,61	263,61	263,35	263,09	262,82	262,56	262,30	262,04	261,77	261,51	261,25	260,99	260,73	260,47
7	Котельная № 14	природный газ	м³/ч	201,32	201,32	201,32	201,12	200,92	200,72	200,52	200,32	200,12	199,92	199,72	199,52	199,32	199,12	198,92
	Всего	природный газ	м³/ч	515,6	515,6	515,6	515,1	514,6	514,1	513,6	513,1	512,5	512,0	511,5	511,0	510,5	510,0	509,5
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 8-8 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	м³/ч	13,326	13,341	13,341	13,328	13,314	13,301	13,288	13,275	13,261	13,248	13,235	13,222	13,208	13,195	13,182
3	Котельная № 7	природный газ	м³/ч	3,343	3,344	3,344	3,341	3,338	3,334	3,331	3,328	3,324	3,321	3,318	3,314	3,311	3,308	3,304
4	Котельная № 8	природный газ	м³/ч	1,605	1,604	1,604	1,602	1,601	1,599	1,597	1,596	1,594	1,593	1,591	1,589	1,588	1,586	1,585
	Всего	природный газ	м³/ч	18,274	18,289	18,289	18,271	18,253	18,234	18,216	18,198	18,180	18,161	18,143	18,125	18,107	18,089	18,071
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	кг/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
9	Котельная № 17	уголь	кг/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
13	Котельная № 26	природный газ	м³/ч	69,730	70,168	69,503	69,699	69,629	69,560	69,490	69,420	69,351	69,282	69,212	69,143	69,074	69,005	68,936
14	Котельная № 27	природный газ	м³/ч	693,679	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	м³/ч	17,610	17,681	17,514	17,496	17,479	17,461	17,444	17,426	17,409	17,391	17,374	17,357	17,339	17,322	17,305
16	Котельная № 34	уголь	кг/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
17	Котельная № 35	природный газ	м³/ч	90,316	90,353	89,497	145,038	144,175	142,630	142,487	142,345	142,202	142,060	141,918	141,776	141,634	141,493	141,351
18	Котельная № 38	природный газ	м³/ч	15,035	15,071	14,928	14,913	14,898	14,144	14,130	14,115	14,101	14,087	14,073	14,059	14,045	14,031	14,017
19	Котельная № 42	природный газ	м³/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
20	Котельная № 43	уголь	кг/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
21	Котельная № 45	природный газ	м³/ч	652,094	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	кг/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
24	Котельная № 56	природный газ	м³/ч	3,235	3,251	3,220	3,217	3,214	3,210	3,207	3,204	3,201	3,198	3,194	3,191	3,188	3,185	3,182
25	Котельная № 60	электроэнергия	кВт·ч	2,876	2,588	2,586	2,583	2,580	2,578	2,575	2,573	2,570	2,568	2,565	2,562	2,560	2,557	2,555

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
26	Котельная № 65	природный газ	м³/ч	3,888	3,873	3,836	3,833	3,829	3,825	3,821	3,817	3,813	3,810	3,806	3,802	3,798	3,794	3,791
27	Котельная № 66	природный газ	м³/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
28	Котельная № 91	природный газ	м³/ч	6,141	6,174	6,116	6,109	6,103	6,097	6,091	6,085	6,079	6,073	6,067	6,061	6,055	6,049	6,043
29	Котельная № 92	природный газ	м³/ч	41,362	41,328	34,842	21,927	21,905	21,883	21,861	21,839	21,817	21,795	21,773	21,752	21,730	21,708	21,687
30	Котельная № 96	природный газ	м³/ч	7,508	7,636	7,563	7,556	7,548	7,541	7,533	7,526	7,518	7,511	7,503	7,496	7,488	7,481	7,473
31	Котельная № 97	природный газ	м³/ч	10,303	10,335	10,237	10,227	10,216	10,206	10,196	10,186	10,176	10,165	10,155	10,145	10,135	10,125	10,115
32	Котельная № 101	природный газ	м³/ч	6,532	6,581	6,519	6,513	6,506	6,491	6,485	6,478	6,472	6,465	6,459	6,452	6,446	6,440	6,433
33	Котельная № 102	природный газ	м³/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
34	Котельная № 103	природный газ	м³/ч	0,602	0,604	0,598	0,598	0,597	0,596	0,596	0,595	0,595	0,594	0,593	0,593	0,592	0,592	0,591
35	Котельная № 110	природный газ	м³/ч	1,031	1,033	1,023	1,022	1,021	1,020	1,019	1,018	1,017	1,016	1,015	1,014	1,013	1,012	1,011
36	Котельная № 112	природный газ	м³/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
37	Котельная № 114	природный газ	м³/ч	69,561	75,870	75,151	75,076	75,001	74,926	74,851	74,776	74,701	74,627	74,552	74,477	74,403	74,329	74,254
38	Котельная № 118	природный газ	м³/ч	40,434	40,609	40,224	40,184	40,144	40,104	40,064	40,023	39,983	39,943	39,904	39,864	39,824	39,784	39,744
39	Котельная № 122	природный газ	м³/ч	7,925	7,951	5,163	5,158	5,153	5,148	5,143	5,138	5,133	5,127	5,122	5,117	5,112	5,107	5,102
40	Котельная № 123	природный газ	м³/ч	207,516	212,726	210,711	210,500	210,289	210,079	209,869	209,659	209,449	209,240	209,031	208,822	208,613	208,404	208,196
41	Котельная № 141	природный газ	м³/ч	3,326	3,331	3,300	3,297	3,293	3,290	3,287	3,283	3,280	3,277	3,274	3,270	3,267	3,264	3,260
43	Котельная № 163	природный газ	м³/ч	4,945	4,972	4,925	4,920	4,915	4,910	4,906	4,901	4,896	4,891	4,886	4,881	4,876	4,871	4,866
	Всего	природный газ	м³/ч	1952,772	1920,082	1893,082	1934,204	1931,552	1927,472	1925,544	1923,619	1921,695	1919,773	1917,854	1915,936	1914,020	1912,106	1910,194
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электро-энергия	кВт	2,876	2,588	2,586	2,583	2,580	2,578	2,575	2,573	2,570	2,568	2,565	2,562	2,560	2,557	2,555
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	м³/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
	Всего	природный газ	м³/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
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электро-энергия	кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	м³/ч	4,881	4,881	4,881	4,876	4,871	4,866	4,861	4,856	4,851	4,847	4,842	4,837	4,832	4,827	4,822
6	Котельная № 11	природный газ	м³/ч	16,453	16,453	16,453	16,436	16,420	16,403	16,387	16,371	16,354	16,338	16,321	16,305	16,289	16,273	16,256
7	Котельная № 14	природный газ	м³/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
	Всего	природный газ	м³/ч	515,6	515,6	515,6	515,1	514,6	514,1	513,6	513,1	512,5	512,0	511,5	511,0	510,5	510,0	509,5
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электро-энергия	кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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:

$$ННЗТ = B_{усл} \cdot n_{сут} \cdot 7000 / Q_р, \quad (8.1)$$

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

$$НЭЗТ = Q^{э}_{max} \cdot H_{ср.т.} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0.001, \quad (8.14)$$

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 %.

$$B_{зам} = Q^{э}_{max} \cdot H_{ср.т.} \cdot T_{зам} \cdot d_{зам} \cdot K_{зам} \cdot K_{экв} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0{,}001, \quad (8.15)$$

где $T_{зам}$ – количество суток, в течение которых снижается подача газа; $d_{зам}$ – доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению; $K_{зам}$ – коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа; $K_{экв}$ – 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:

$$ННЗТ_{сез} = Q_{ср} \cdot H_{ср} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0{,}001, \quad (8.16)$$

где $Q_{ср}$ – 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 ниже.

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 таблицах ниже приведена низшая теплота сгорания топлив, используемых в котельных АО «Теплоэнерго» и ОАО «СКЭК», а также на станциях ООО «СГК».

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 8-9 – Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		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**														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	66,205	66,205	68,487	70,055	71,395	72,946	73,921	74,941	75,937	76,831	77,198	77,539	77,783	78,355	78,525
уголь	тыс. т	66,168	66,168	68,449	70,016	71,355	72,905	73,880	74,899	75,894	76,788	77,155	77,496	77,740	78,311	78,482
мазут	тыс. т	0,037	0,037	0,038	0,039	0,040	0,041	0,041	0,042	0,042	0,043	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,258	0,258	0,267	0,273	0,278	0,284	0,288	0,292	0,296	0,299	0,301	0,302	0,303	0,305	0,306
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,258	0,258	0,267	0,273	0,278	0,284	0,288	0,292	0,296	0,299	0,301	0,302	0,303	0,305	0,306
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	26,121	36,089	37,333	38,188	38,918	39,764	40,295	40,851	41,394	41,881	42,081	42,267	42,400	42,712	42,805
уголь	тыс. т	26,121	36,089	37,333	38,188	38,918	39,764	40,295	40,851	41,394	41,881	42,081	42,267	42,400	42,712	42,805
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	92,584	102,552	106,088	108,516	110,591	112,994	114,504	116,085	117,627	119,012	119,580	120,109	120,487	121,372	121,636
уголь	тыс. т	92,289	102,257	105,782	108,204	110,273	112,669	114,175	115,751	117,288	118,670	119,237	119,763	120,140	121,023	121,287
мазут	тыс. т	0,295	0,295	0,305	0,312	0,318	0,325	0,329	0,334	0,338	0,342	0,344	0,346	0,347	0,349	0,350
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Теплоисточник №	**2**	**Ново-Кемеровская ТЭЦ**														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	40,622	40,622	40,934	41,142	41,341	41,808	42,066	42,306	42,746	42,974	43,179	43,379	43,579	43,741	43,908
уголь	тыс. т	40,424	40,424	40,734	40,941	41,140	41,604	41,861	42,100	42,537	42,765	42,968	43,168	43,367	43,528	43,694
мазут	тыс. т	0,198	0,198	0,200	0,201	0,202	0,204	0,205	0,206	0,208	0,209	0,210	0,211	0,212	0,213	0,214
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,161	0,224	0,226	0,227	0,228	0,231	0,232	0,233	0,236	0,237	0,238	0,239	0,240	0,241	0,242
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,161	0,224	0,226	0,227	0,228	0,231	0,232	0,233	0,236	0,237	0,238	0,239	0,240	0,241	0,242
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	13,069	28,956	29,178	29,327	29,469	29,801	29,986	30,156	30,470	30,633	30,779	30,921	31,064	31,179	31,298
уголь	тыс. т	13,069	28,956	29,178	29,327	29,469	29,801	29,986	30,156	30,470	30,633	30,779	30,921	31,064	31,179	31,298
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	53,852	69,802	70,337	70,695	71,038	71,839	72,284	72,696	73,451	73,844	74,196	74,540	74,884	75,162	75,449
уголь	тыс. т	53,493	69,380	69,912	70,268	70,609	71,405	71,847	72,256	73,007	73,397	73,747	74,089	74,431	74,708	74,992
мазут	тыс. т	0,359	0,422	0,425	0,427	0,429	0,434	0,437	0,439	0,444	0,446	0,449	0,451	0,453	0,454	0,456
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	тыс. т	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
Теплоисточник №	**3**	**Кемеровская ТЭЦ**														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	21,025	21,025	21,219	22,446	22,520	22,601	22,733	22,865	22,996	23,128	23,233	23,338	23,443	23,548	23,654
уголь	тыс. т	20,909	20,909	21,102	22,322	22,395	22,477	22,608	22,738	22,869	23,000	23,105	23,209	23,314	23,418	23,523
мазут	тыс. т	0,116	0,116	0,117	0,124	0,124	0,125	0,125	0,126	0,127	0,128	0,128	0,129	0,129	0,130	0,131
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,088	0,088	0,089	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,099	0,099
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,088	0,088	0,089	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,099	0,099
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	26,097	26,097	26,338	27,861	27,952	28,054	28,217	28,380	28,544	28,707	28,837	28,968	29,099	29,229	29,360
уголь	тыс. т	26,097	26,097	26,338	27,861	27,952	28,054	28,217	28,380	28,544	28,707	28,837	28,968	29,099	29,229	29,360
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	47,21	47,21	47,647	50,401	50,566	50,750	51,045	51,341	51,636	51,931	52,167	52,404	52,640	52,876	53,112
уголь	тыс. т	47,006	47,006	47,441	50,183	50,347	50,531	50,825	51,119	51,413	51,707	51,942	52,177	52,412	52,648	52,883
мазут	тыс. т	0,204	0,204	0,206	0,218	0,219	0,219	0,221	0,222	0,223	0,224	0,225	0,226	0,227	0,228	0,230
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	106,827	106,827	109,421	111,197	112,736	114,754	115,987	117,247	118,683	119,805	120,377	120,918	121,363	122,096	122,434
уголь	тыс. т	106,592	106,592	109,183	110,957	112,495	114,509	115,741	116,999	118,432	119,553	120,123	120,663	121,107	121,839	122,176
мазут	тыс. т	0,235	0,235	0,238	0,240	0,241	0,245	0,246	0,248	0,251	0,252	0,254	0,255	0,256	0,257	0,258
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,419	0,482	0,493	0,500	0,506	0,515	0,520	0,525	0,532	0,536	0,539	0,541	0,543	0,547	0,548
уголь	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т	0,419	0,482	0,493	0,500	0,506	0,515	0,520	0,525	0,532	0,536	0,539	0,541	0,543	0,547	0,548
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	39,190	65,045	66,511	67,514	68,387	69,565	70,281	71,008	71,864	72,514	72,860	73,189	73,465	73,892	74,103
уголь	тыс. т	39,190	65,045	66,511	67,514	68,387	69,565	70,281	71,008	71,864	72,514	72,860	73,189	73,465	73,892	74,103
мазут	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	146,436	172,354	176,425	179,211	181,629	184,833	186,788	188,780	191,078	192,856	193,776	194,648	195,371	196,534	197,085
уголь	тыс. т	145,782	171,637	175,694	178,472	180,882	184,074	186,022	188,007	190,296	192,067	192,984	193,852	194,571	195,731	196,279
мазут	тыс. т	0,654	0,717	0,730	0,740	0,748	0,759	0,766	0,773	0,782	0,789	0,793	0,796	0,799	0,804	0,806
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	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														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	21,025	21,025	21,219	22,446	22,520	22,601	22,733	22,865	22,996	23,128	23,233	23,338	23,443	23,548	23,654
уголь	тыс. т	20,909	20,909	21,102	22,322	22,395	22,477	22,608	22,738	22,869	23,000	23,105	23,209	23,314	23,418	23,523
мазут	тыс. т	0,116	0,116	0,117	0,124	0,124	0,125	0,125	0,126	0,127	0,128	0,128	0,129	0,129	0,130	0,131
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,088	0,088	0,089	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,099	0,099
уголь	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т	0,088	0,088	0,089	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,099	0,099
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	26,097	26,097	26,338	27,861	27,952	28,054	28,217	28,380	28,544	28,707	28,837	28,968	29,099	29,229	29,360
уголь	тыс. т	26,097	26,097	26,338	27,861	27,952	28,054	28,217	28,380	28,544	28,707	28,837	28,968	29,099	29,229	29,360
мазут	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	47,210	47,210	47,647	50,401	50,566	50,750	51,045	51,341	51,636	51,931	52,167	52,404	52,640	52,876	53,112
уголь	тыс. т	47,006	47,006	47,441	50,183	50,347	50,531	50,825	51,119	51,413	51,707	51,942	52,177	52,412	52,648	52,883
мазут	тыс. т	0,204	0,204	0,206	0,218	0,219	0,219	0,221	0,222	0,223	0,224	0,225	0,226	0,227	0,228	0,230
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	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 источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	127,852	127,852	130,640	133,643	135,256	137,355	138,720	140,112	141,679	142,933	143,610	144,256	144,806	145,645	146,087
уголь	тыс. т	127,501	127,501	130,286	133,279	134,890	136,986	138,349	139,738	141,301	142,553	143,228	143,873	144,421	145,258	145,699
мазут	тыс. т	0,351	0,351	0,355	0,364	0,366	0,369	0,372	0,374	0,378	0,380	0,382	0,384	0,385	0,387	0,388
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,507	0,570	0,581	0,594	0,600	0,609	0,615	0,621	0,628	0,633	0,636	0,639	0,642	0,645	0,647
уголь	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т	0,507	0,570	0,581	0,594	0,600	0,609	0,615	0,621	0,628	0,633	0,636	0,639	0,642	0,645	0,647
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	65,287	91,142	92,850	95,375	96,339	97,619	98,498	99,388	100,407	101,221	101,697	102,157	102,563	103,121	103,463
уголь	тыс. т	65,287	91,142	92,850	95,375	96,339	97,619	98,498	99,388	100,407	101,221	101,697	102,157	102,563	103,121	103,463
мазут	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	193,646	219,564	224,071	229,612	232,195	235,583	237,833	240,121	242,714	244,787	245,943	247,052	248,010	249,410	250,197
уголь	тыс. т	192,788	218,643	223,135	228,654	231,229	234,604	236,846	239,126	241,708	243,774	244,926	246,029	246,984	248,378	249,162
мазут	тыс. т	0,858	0,921	0,936	0,957	0,966	0,979	0,987	0,995	1,006	1,013	1,018	1,023	1,027	1,032	1,036
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
дизельное топливо	тыс. т	0,000	0,000	0,000	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 8-10 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. $м^3$	5478	6145	6261	6341	6400	6478	6545	6610	6676	6740	6802	6863	6924	6924	6923
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	2212608	2460185	2508771	2540316	2560705	2591368	2616317	2640453	2664444	2688243	2710514	2732231	2753938	2754382	2754000
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	1003078	1068394	1094148	1107034	1108854	1120908	1127693	1133832	1139516	1145279	1149659	1153502	1157042	1157568	1157321
Кузнецкий Д	т	1209530	1391791	1414623	1433282	1451852	1470460	1488625	1506622	1524928	1542964	1560855	1578729	1596896	1596814	1596679
мазут	тыс. т	260	300	304	308	312	316	320	324	328	332	336	340	344	344	344
дизельное топливо	тыс. т	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	153083	163052	166982	168948	169226	171066	172101	173038	173906	174785	175454	176040	176580	176661	176623
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. $м^3$	3683	3561	3728	3870	3876	3729	3737	3743	3750	3756	3760	3766	3770	3775	3787
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	226975	219439	229719	238471	238861	229832	230324	230646	231076	231479	231745	232064	232325	232640	233390
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	226975	219439	229719	238471	238861	229832	230324	230646	231076	231479	231745	232064	232325	232640	233390
Кузнецкий Д	т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	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)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. $м^3$	475	502	502	502	501	501	500	500	499	499	498	498	497	497	496
сжиженный газ	т	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
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	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
Кузнецкий Д	т	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
дизельное топливо	т	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	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)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. $м^3$	39121	11246	11072	11179	11165	11121	11110	11099	11088	11077	11066	11054	11043	11032	11021
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	861	912	915	914	914	913	912	911	910	909	908	907	906	905	904
Кузнецкий ССр	т	669	739	742	741	741	740	739	738	738	737	736	735	735	734	733
ДО (Беловский р-н)	т	108	115	116	116	116	116	115	115	115	115	115	115	115	115	115
ДМСШ (Беловский р-н)	т	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
ДПКО (Беловский р-н)	т	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
Кузнецкий СС	т	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
Кузнецкий Д+Г	т	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
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	38	14	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
электроэнергия	кВт·ч	179	188	188	188	188	187	187	187	187	187	186	186	186	186	186
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. $м^3$	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 № 06)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. $м^3$	47	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	55	55
сжиженный газ	т	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
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	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

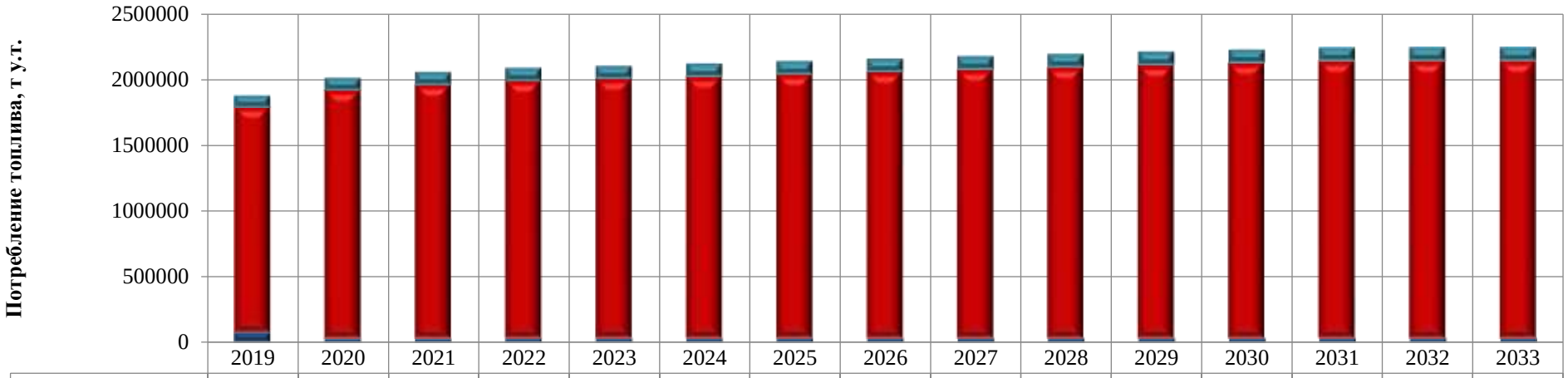
Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	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)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. м^3	552	547	547	546	545	545	544	544	543	543	542	542	541	541	540
сжиженный газ	т	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
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	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
Кузнецкий Д	т	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
дизельное топливо	т	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. м^3	49357	22057	22165	22493	22543	22430	22492	22551	22611	22670	22724	22777	22830	22824	22823
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	2440444	2680536	2739405	2779701	2800480	2822112	2847553	2872010	2896429	2920631	2943167	2965202	2987169	2987927	2988295
Кузнецкий ССр	т	669	739	742	741	741	740	739	738	738	737	736	735	735	734	733
ДО (Беловский р-н)	т	108	115	116	116	116	116	115	115	115	115	115	115	115	115	115
ДМСШ (Беловский р-н)	т	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
ДПКО (Беловский р-н)	т	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
Кузнецкий СС	т	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
Кузнецкий Д+Г	т	1230053	1287833	1323867	1345504	1347715	1350740	1358017	1364478	1370592	1376758	1381404	1385566	1389367	1390209	1390711
Кузнецкий Д	т	1209530	1391791	1414623	1433282	1451852	1470460	1488625	1506622	1524928	1542964	1560855	1578729	1596896	1596814	1596679
мазут	т	260	300	304	308	312	316	320	324	328	332	336	340	344	344	344
дизельное топливо	т	38	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
электроэнергия	кВт·ч	179	188	188	188	188	187	187	187	187	187	186	186	186	186	186
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м^3	153083	163052	166982	168948	169226	171066	172101	173038	173906	174785	175454	176040	176580	176661	176623

Таблица 8-11 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	1668725	1851880	1888806	1912489	1927303	1950288	1968761	1986599	2004298	2021865	2038227	2054150	2070042	2070402	2070108
природный газ	$т_{у.т}$	6557	7355	7494	7589	7660	7753	7833	7911	7989	8067	8141	8213	8286	8287	8286
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	1574326	1750932	1785466	1807924	1822503	1844338	1862133	1879353	1896472	1913454	1929355	1944864	1960369	1960682	1960412
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	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
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	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
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	708475	754608	772798	781899	783185	791699	796491	800827	804842	808912	812005	814720	817220	817592	817418
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	865851	996323	1012668	1026025	1039318	1052639	1065643	1078526	1091630	1104542	1117349	1130144	1143150	1143090	1142994
мазут	$т_{у.т}$	366	421	428	434	439	445	450	456	461	467	472	478	483	483	483
дизельное топливо	$т_{у.т}$	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	87476	93172	95418	96542	96701	97752	98344	98879	99375	99877	100259	100594	100903	100949	100927
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	151841	146800	153677	159531	159793	153753	154082	154297	154584	154854	155032	155245	155420	155631	156132
природный газ	$т_{у.т}$	4070	3935	4119	4276	4283	4121	4130	4136	4143	4151	4155	4161	4166	4172	4185
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	147771	142865	149558	155255	155510	149631	149952	150161	150441	150704	150877	151084	151255	151459	151948
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	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
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	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
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	147771	142865	149558	155255	155510	149631	149952	150161	150441	150704	150877	151084	151255	151459	151948
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	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
дизельное топливо	$т_{у.т}$	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	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)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	569	601	601	600	600	599	598	598	597	597	596	595	595	594	594
природный газ	$т_{у.т}$	569	601	601	600	600	599	598	598	597	597	596	595	595	594	594
сжиженный газ	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	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
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	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
мазут	$т_{у.т}$	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
электроэнергия	$т_{у.т}$	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	61643	16301	16076	17560	17521	17429	17412	17394	17377	17360	17342	17325	17308	17290	17273
природный газ	$т_{у.т}$	60835	15481	15253	16737	16699	16609	16592	16575	16559	16542	16526	16509	16493	16476	16460
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	691	736	739	738	737	736	736	735	734	733	733	732	731	730	730
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	551	609	611	611	610	609	609	608	607	607	606	606	605	604	604
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	81	87	87	87	87	87	87	86	86	86	86	86	86	86	86
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	59	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	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
мазут	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	$т_{у.т}$	55	20	19	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
электроэнергия	$т_{у.т}$	62	65	65	65	65	65	64	64	64	64	64	64	64	64	64
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	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 № 06)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	57	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	66	66	66
природный газ	$т_{у.т}$	57	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	66	66	66
сжиженный газ	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	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
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	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
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		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
мазут	$т_{у.т}$	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
электроэнергия	$т_{у.т}$	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	661	654	654	654	653	652	652	651	650	650	649	648	648	647	647
природный газ	$т_{у.т}$	661	654	654	653	653	652	651	651	650	649	649	648	647	647	646
сжиженный газ	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	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
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	$т_{у.т}$	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
Хакасский (Черногорский) Д	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	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
дизельное топливо	$т_{у.т}$	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	$т_{у.т}$	1883496	2016303	2059881	2090901	2105936	2122788	2141571	2159606	2177573	2195392	2211913	2228031	2244079	2244631	2244820
природный газ	$т_{у.т}$	72748	28092	28188	29923	29961	29801	29872	29938	30006	30072	30133	30194	30253	30242	30237
сжиженный газ	$т_{у.т}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	$т_{у.т}$	1722788	1894532	1935762	1963918	1978750	1994705	2012821	2030249	2047647	2064891	2080964	2096680	2112355	2112872	2113089
Кузнецкий ССр	$т_{у.т}$	551	609	611	611	610	609	609	608	607	607	606	606	605	604	604
ДО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	81	87	87	87	87	87	87	86	86	86	86	86	86	86	86
ДМСШ (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	59	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
ДПКО (Беловский р-н)	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий СС	$т_{у.т}$	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
Кузнецкий Д+Г	$т_{у.т}$	856246	897473	922356	937155	938694	941330	946442	950988	955283	959616	962882	965804	968475	969052	969365
Кузнецкий Д	$т_{у.т}$	865851	996323	1012668	1026025	1039318	1052639	1065643	1078526	1091630	1104542	1117349	1130144	1143150	1143090	1142994
мазут	$т_{у.т}$	366	421	428	434	439	445	450	456	461	467	472	478	483	483	483
дизельное топливо	$т_{у.т}$	55	20	20	21	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
электроэнергия	$т_{у.т}$	62	65	65	65	65	65	64	64	64	64	64	64	64	64	64
прочие виды топлива (коксовый газ)	$т_{у.т}$	87476	93172	95418	96542	96701	97752	98344	98879	99375	99877	100259	100594	100903	100949	100927



	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
коксовый газ	87476	93172	95418	96542	96701	97752	98344	98879	99375	99877	100259	100594	100903	100949	100927
электроэнергия	62	65	65	65	65	65	64	64	64	64	64	64	64	64	64
мазут	366	421	428	434	439	445	450	456	461	467	472	478	483	483	483
уголь	1722788	1894532	1935762	1963918	1978750	1994705	2012821	2030249	2047647	2064891	2080964	2096680	2112355	2112872	2113089
природный газ	72748	28092	28188	29923	29961	29801	29872	29938	30006	30072	30133	30194	30253	30242	30237

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 8-12 представлены существующие и перспективные виды топлив, применяемые в источниках теплогенерации г. Кемерово. В таблице 8-11 представлен общий топливный баланс по всем системам теплоснабжения города.

Таблица 8-12 – 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 № 16	природный газ	—	природный газ	—
103	Муниципальная котельная № 67	природный газ	—	природный газ	—
104	Муниципальная котельная № 68	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
105	АБМК 25,2 МВт	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

* – данные не предоставлены

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 2020-2033 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 2033 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.

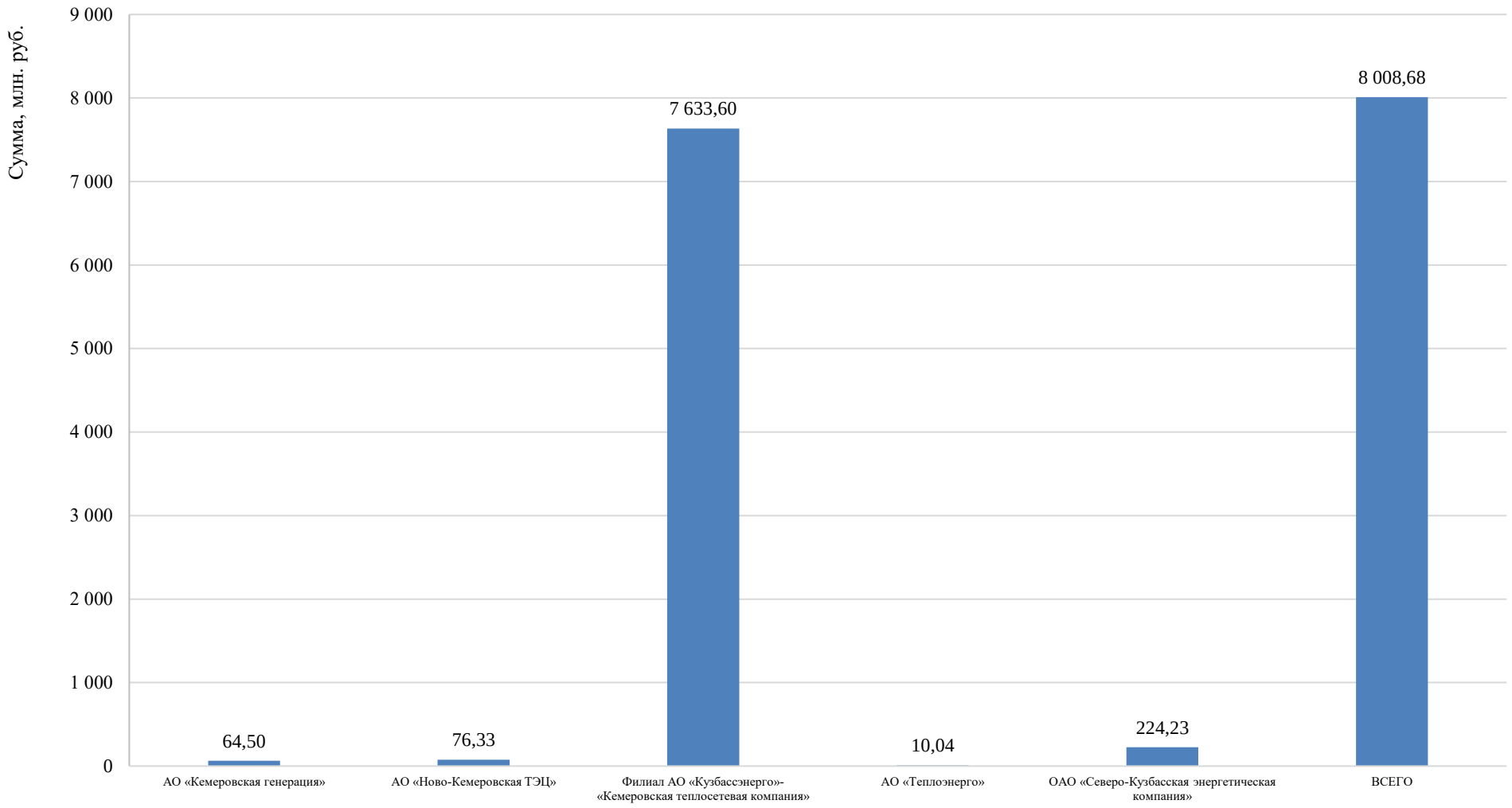


Рисунок 9-1 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения г. Кемерово на период до 2033 г. (в ценах на дату реализации, без НДС)

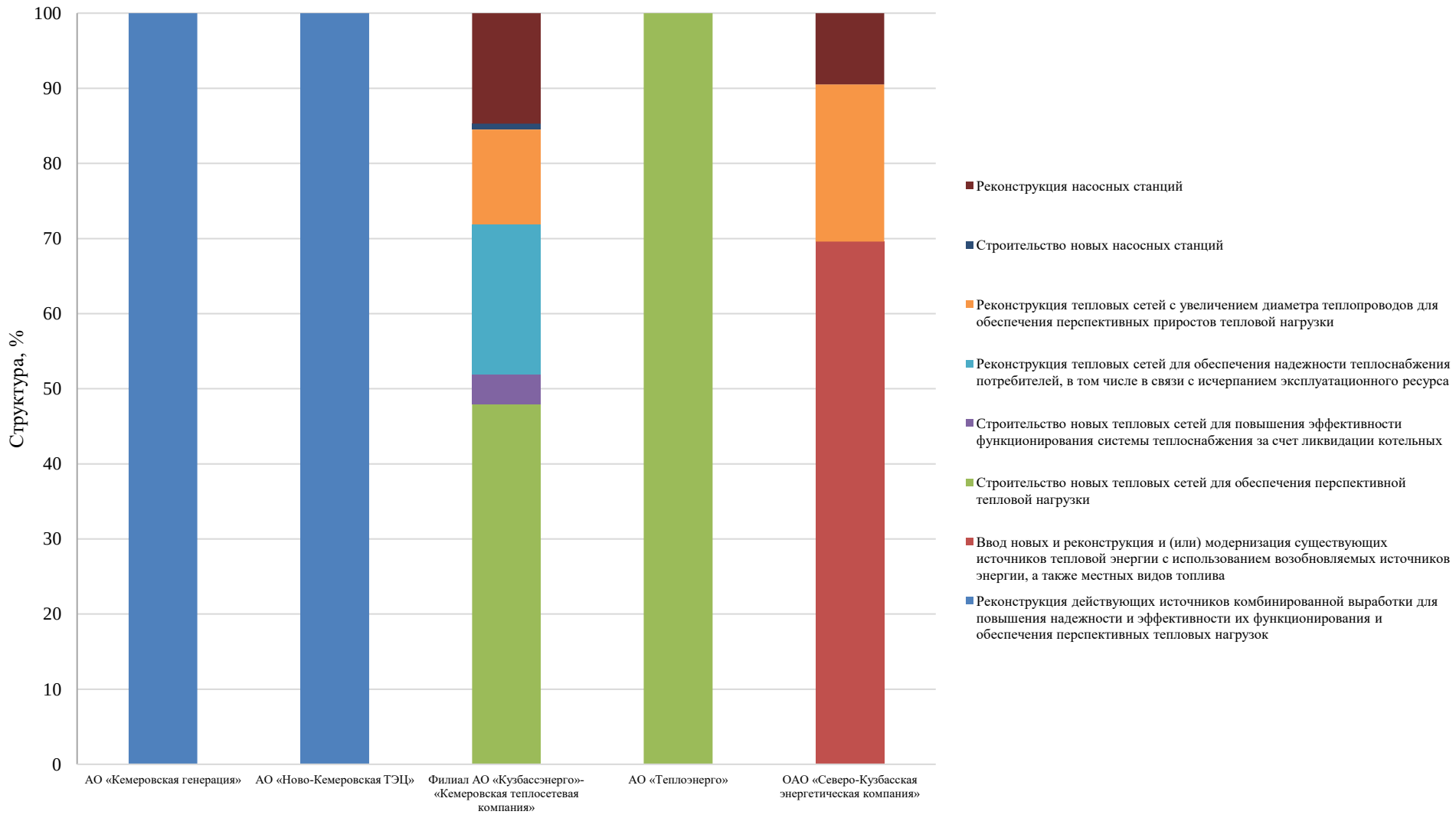


Рисунок 9-2 – Распределение инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение г. Кемерово на период до 2034 г. по основным группам мероприятий

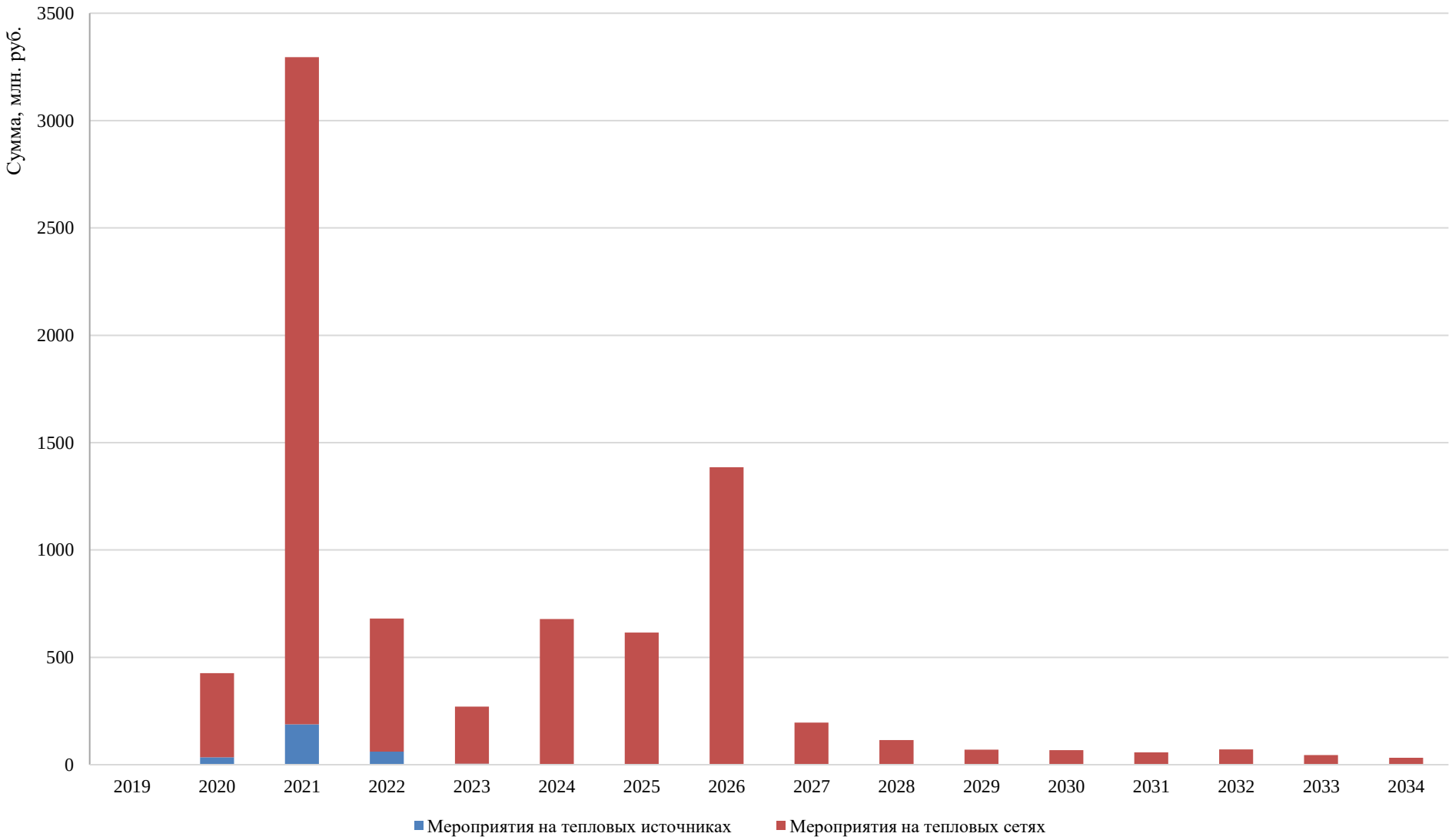


Рисунок 9-3 – Динамика инвестиций в г. Кемерово на период до 2034 г. (по годам)

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 – 2033гг.

Наименование компании	ВСЕГО	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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
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
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
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
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

Таблица 9-3 – Инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Кемерово на 2020 – 2033гг.

Наименование компании	ВСЕГО	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Филиал АО «Кузбасс-энерго»-«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
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
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компа-ния»	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
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

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.

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 – 2-43 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. <u>Порядок присвоения статуса ЕТО</u>

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.

Таблица 10-1 – 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. Кемерово	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.

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». На перспективу предусмотрено расширение границ ЕТО и СЦТ-1 в связи с переключением потребителей замещаемых котельных на теплоснабжение от КемГРЭС и НКТЭЦ:

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2020 года (ОЗП 2020/2021 гг.) потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

Определение ЕТО в зоне № 02

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-2 выполняет АО «Кемеровская генерация». На перспективу предусмотрено расширение границ ЕТО и СЦТ-2 в связи с переключением потребителей замещаемых котельных на теплоснабжение от КемТЭЦ:

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

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, образованная на базе котельной № 4. Присвоение статуса ЕТО прочим организациям в указанных системах теплоснабжения неправомерно, ввиду отсутствия эксплуатационной ответственности 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 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 ЕТО в системах теплоснабжения на территории Кемеровского городского округа

№ системы теплоснаб-жения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжаю-щей (теплосете-вой) организации	Вид имущественного права	Ёмкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
СЦТ-1	Кемеровская ГРЭС	1540	АО «Кемеровская генерация»	706 760	источник	собственность	–	да	01	АО «Кемеровская генерация»	п. 8 Правил
		–	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	200 000	сети	собственность / аренда	48151,01	нет			
		–	ООО «Теплоснаб»	10	сети	собственность	н/д	нет			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	1449	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	706 760	источник	собственность	–	нет			
		–	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	200 000	сети	собственность / аренда	24675,09	нет			
		–	ООО «Теплоснаб»	10	сети	собственность	н/д	нет			
СЦТ-2	Кемеровская ТЭЦ	749	АО «Кемеровская генерация»	706 760	источник	собственность	–	да	02	АО «Кемеровская генерация»	п. 8 Правил
		–	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	200 000	сети	собственность / аренда	11348,90	нет			
		–	ООО «Теплоснаб»	10	сети	собственность	н/д	нет			
		–	АО «Теплоэнерго»	584 462	сети	собственность / аренда	3193,88	нет			
ЕТО на базе котельных											
СЦТ-6	Котельная № 4	0,3268	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,64	да	06	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-7	Котельная № 6	1,496	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	концессия	5,10	да	03	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-8	Котельная № 7	0,5332	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	концессия	2,84	да			
СЦТ-9	Котельная № 8	0,516	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	концессия	1,59	да			
СЦТ-47	Котельная № 9	0,722	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,42	да	11	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-48	Котельная № 11	3,8091	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	11,62	да			
СЦТ-49	Котельная № 14	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	5,45	да			
СЦТ-3	Котельная № 101	2,752	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	11,00	да	04	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-4	Котельная № 102	0,412	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,96	да			
СЦТ-5	Котельная № 103	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	9,38	да			
СЦТ-10	Котельная № 110	0,18	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,84	да			
СЦТ-11	Котельная № 112	1,376	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	14,51	да			
СЦТ-12	Котельная № 15	0,579	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,75	да			
СЦТ-13	Котельная № 17	0,837	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	2,53	да			
СЦТ-14	Котельная № 118	3,182	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	25,15	да			
СЦТ-37	Котельная № 91	0,258	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,19	да			

СЦТ-16	Котельная № 31	2,752	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	27,64	да			
СЦТ-17	Котельная № 34	0,622	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,03	да			
СЦТ-18	Котельная № 35**	8,298	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	119,46	да			
СЦТ-19	Котельная № 38***	4,263	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	13,48	да			
СЦТ-36	Котельная № 60	0,062	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,23	да			
СЦТ-21	Котельная № 65	1,586	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	2,16	да			
СЦТ-22	Котельная № 66	0,53	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,33	да			
СЦТ-23	Котельная № 43	0,734	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,94	да			
СЦТ-24	Котельная № 26*	5,16	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	40,94	да			
СЦТ-25	Котельная № 114*****	12,123	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	4,12	да			
СЦТ-26	Котельная № 122	0,43	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,50	да			
СЦТ-27	Котельная № 123	12,726	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	160,84	да			
СЦТ-28	Котельная № 163	0,722	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	2,50	да			
СЦТ-29	Котельная № 96	1,788	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	34,39	да			
СЦТ-30	Котельная № 92	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	14,99	да			
СЦТ-31	Котельная № 56	0,4	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,06	да			
СЦТ-32	Котельная № 141	0,11	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,48	да			
СЦТ-33	Котельная № 42	0,326	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,68	да			
СЦТ-34	Котельная № 47****	0,36	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник	–	0,00	да			
СЦТ-35	Котельная № 97	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	16,87	да			
СЦТ-44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	80	ОАО «СКЭК»	381 055	источник, сети	концессия	690,36	нет	05	ОАО «СКЭК»	п. 6 Правил
СЦТ-45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	8,95	ОАО «СКЭК»	381 055	источник, сети	концессия	86,51	нет			
СЦТ-46	Котельная № 10 ст. Латыши	1,22	ОАО «СКЭК»	381 055	источник, сети	концессия	4,84	нет			
СЦТ-58	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	6,36	ООО «Лесная поляна-Плюс»	10	источник, сети	аренда	40,10	да	07	ООО «Лесная поляна-Плюс»	п. 11 Правил
СЦТ-39	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	19,869	ООО «Лесная поляна-Плюс»	10	источник, сети	аренда	150,61	да			
СЦТ-40	Котельная на б-р. Кедровый 2А	6,36	ООО «Лесная поляна-Плюс»	10	источник, сети	аренда	63,97	да			
СЦТ-41	Котельная на пр-т Весенний 7А	3,18	ООО «Лесная поляна-Плюс»	10	источник, сети	аренда	26,77	да			
СЦТ-59	Котельная КАО «АЗОТ»	89,1	Кемеровское АО «АЗОТ»	2 229 760	источник, сети	собственность	2958,09	нет	08	Кемеровское АО «АЗОТ»	п. 11 Правил
СЦТ-42	Котельная № 1******	7,22	ООО «ЭТС-Ресурс»	10	источник, сети	собственность	32,46	нет	–	ООО	п. 11 Правил

										«ЭТС-Ресурс»	
СЦТ-60 (резерв)	Водогрейная газовая котельная	7,9087	не определена	–	источник, сети	собственность	29,67	нет	10	–*******	п. 11 Правил

* – 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ****** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ******* – статус ЕТО будет присвоен эксплуатирующей организации, определённой в концессионном соглашении по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории 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.

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.

В период актуализации Схемы теплоснабжения г. Кемерово на 2021 г. заявок на присвоение статуса ЕТО не поступало. Использована информация Схемы теплоснабжения г. Кемерово на 2019 и 2020 гг.

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 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации (ЕТО) в системах теплоснабжения на территории городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
СЦТ-1	Кемеровская ГРЭС	АО «Кемеровская генерация»	источник	01	АО «Кемеровская генерация»	п. 8 Правил
		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	источник			
		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
СЦТ-2	Кемеровская ТЭЦ	АО «Кемеровская генерация»	источник	02	АО «Кемеровская генерация»	п. 8 Правил
		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
		АО «Теплоэнерго»	сети			
ЕТО на базе котельных						
СЦТ-6	Котельная № 4	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	06	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-7	Котельная № 6	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	03	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-8	Котельная № 7	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-9	Котельная № 8	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-47	Котельная № 9	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	11	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-48	Котельная № 11	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-49	Котельная № 14	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-3	Котельная № 101	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	04	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-4	Котельная № 102	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-5	Котельная № 103	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-10	Котельная № 110	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-11	Котельная № 112	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-12	Котельная № 15	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-13	Котельная № 17	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СЦТ-14	Котельная № 118	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-37	Котельная № 91	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-16	Котельная № 31	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-17	Котельная № 34	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-18	Котельная № 35**	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-19	Котельная № 38***	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-36	Котельная № 60	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-21	Котельная № 65	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-22	Котельная № 66	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-23	Котельная № 43	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-24	Котельная № 26*	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-25	Котельная № 114*****	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-26	Котельная № 122	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-27	Котельная № 123	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-28	Котельная № 163	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-29	Котельная № 96	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-30	Котельная № 92	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-31	Котельная № 56	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-32	Котельная № 141	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-33	Котельная № 42	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-34	Котельная № 47****	АО «Теплоэнерго»	источник			
СЦТ-35	Котельная № 97	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	ОАО «СКЭК»	источник, сети	05	ОАО «СКЭК»	п. 6 Правил
СЦТ-45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	ОАО «СКЭК»	источник, сети			
СЦТ-46	Котельная № 10 ст. Латыши	ОАО «СКЭК»	источник, сети			
СЦТ-58	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети	07	ООО «Лесная поляна-Плюс»	п. 11 Правил
СЦТ-39	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			
СЦТ-40	Котельная на	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	б-р. Кедровый 2А					
СЦТ-41	Котельная на пр-т Весенний 7А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			
СЦТ-59	Котельная КАО «АЗОТ»	Кемеровское АО «АЗОТ»	источник, сети	08	Кемеровское АО «АЗОТ»	п. 11 Правил
СЦТ-42	Котельная № 1******	ООО «ЭТС-Ресурс»	источник, сети	–	ООО «ЭТС-Ресурс»	п. 11 Правил
СЦТ-60 (резерв)	Водогрейная газовая котельная	не определена	источник, сети	10	–*******	п. 11 Правил

* – 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) 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 фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ****** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ******* – статус ЕТО будет присвоен эксплуатирующей организации, определённой в концессионном соглашении по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ

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., предусматривающий выполнения перераспределения тепловой нагрузки:

1. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

2. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

3. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

4. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

5. Переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

6. Переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

7. Переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

8. Переключение в течении 2020 года (ОЗП 2020-2021г.) потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

После перераспределения нагрузок между котельными АО «Теплоэнерго» и источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергий в 2023 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 явля-

ются ТЭЦ и ГРЭС ООО «СГК», на которые в 2019 году приходится 85,4% всей присоединенной нагрузки в горячей воде. К 2033 году этот показатель увеличится и составит 90,7%.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки предполагает во всем рассматриваемом периоде максимально возможную загрузку источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Как видно из 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.

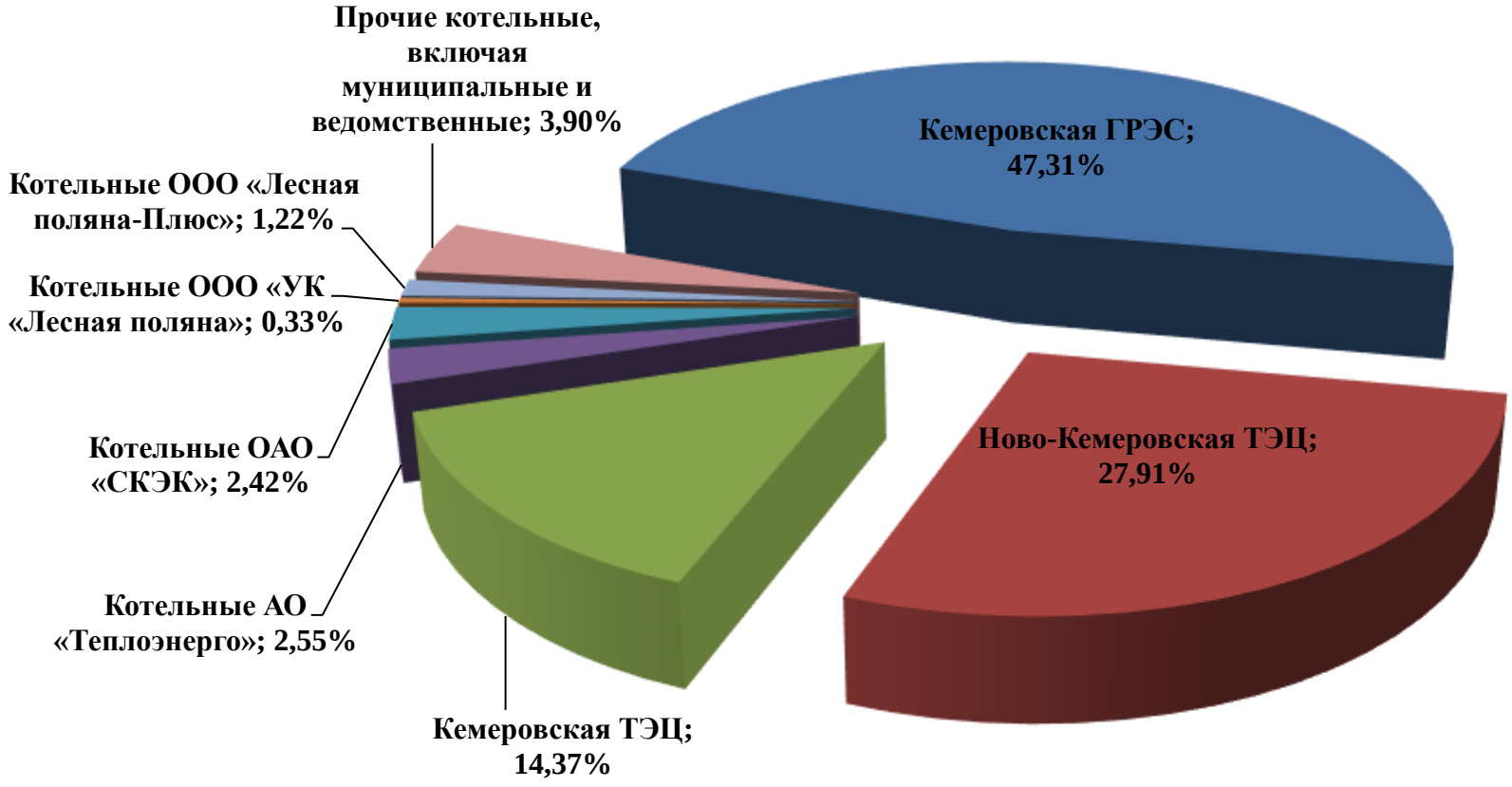


Рисунок 11-1 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2020 г.

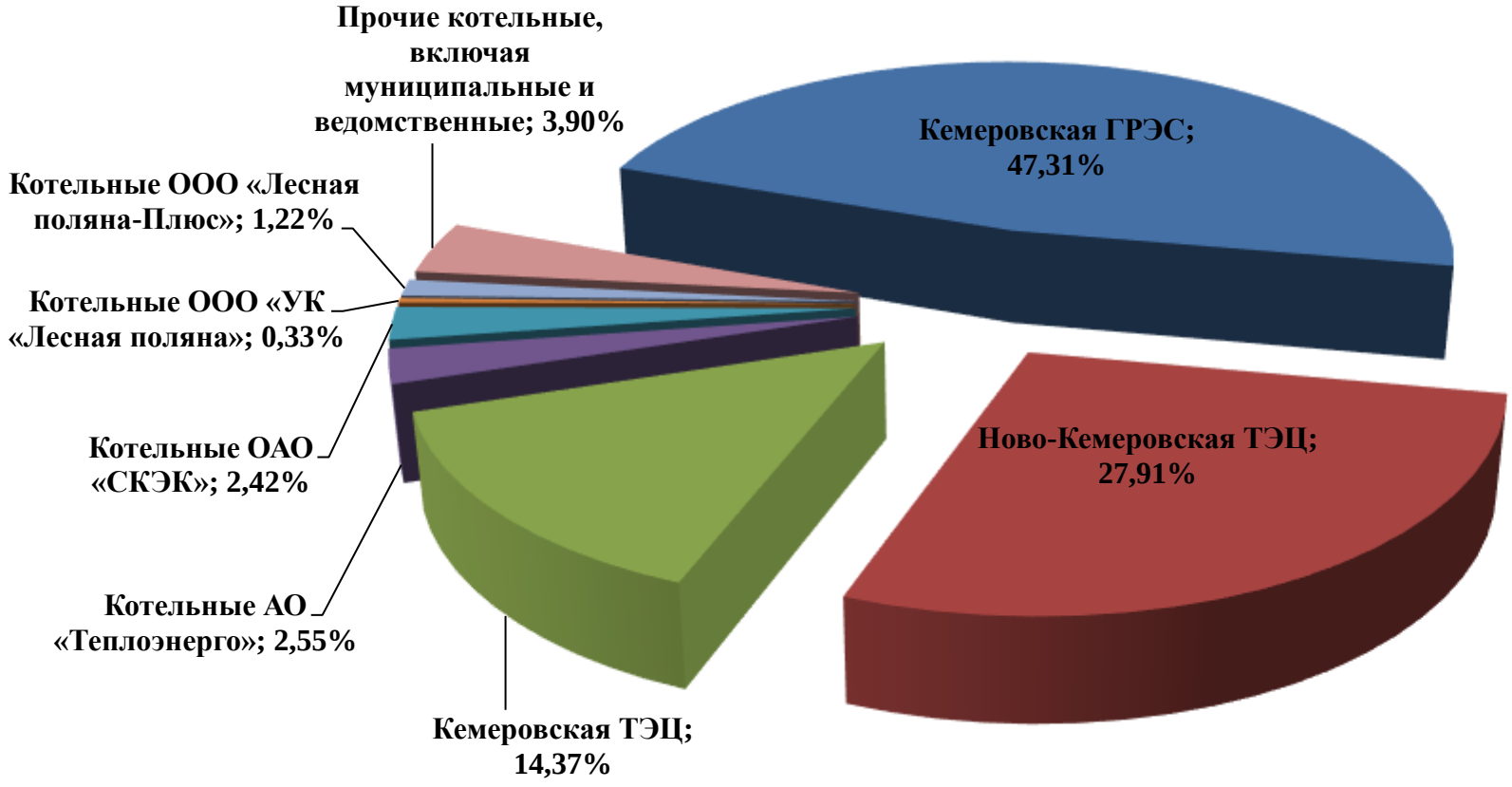


Рисунок 11-2 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2024 г.

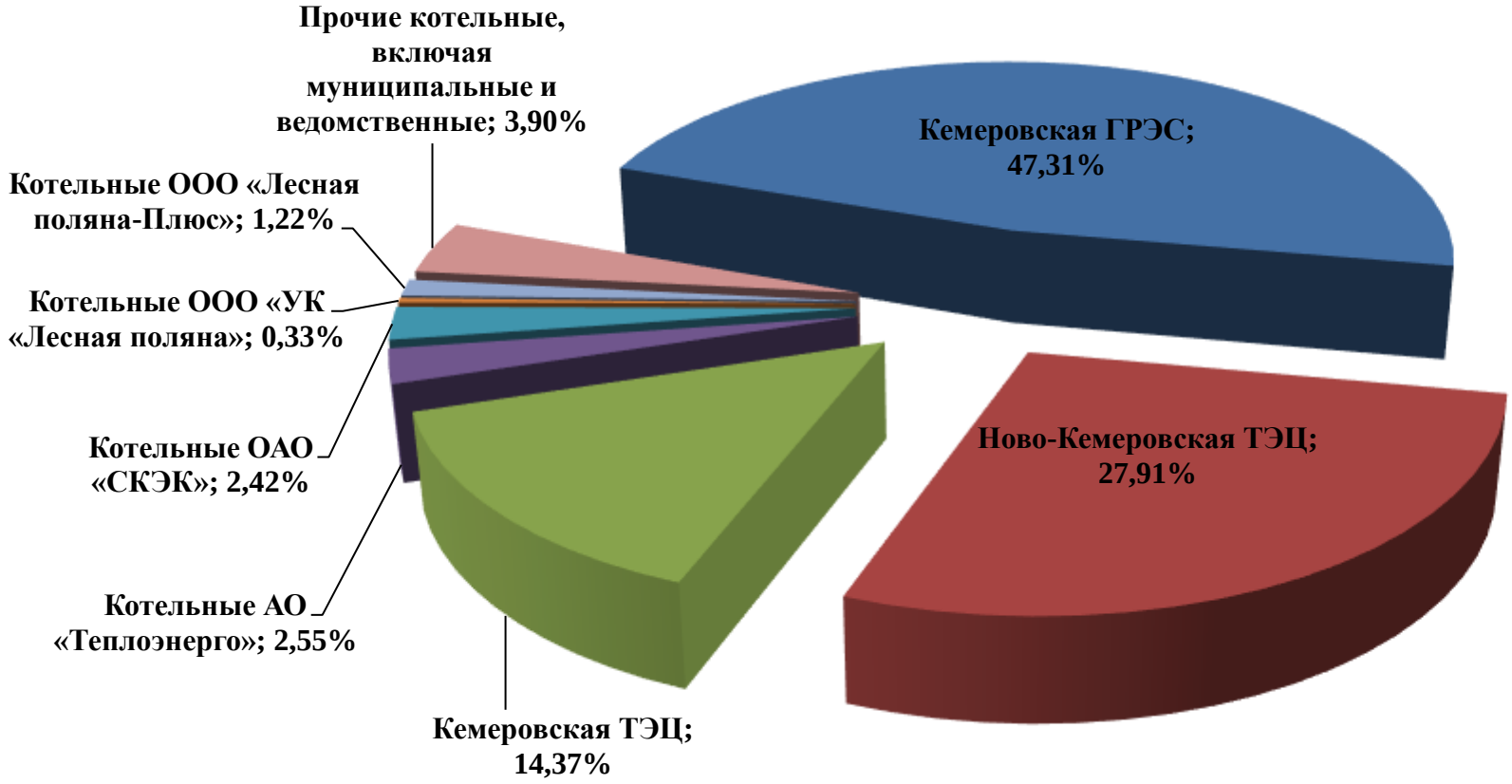


Рисунок 11-3 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2033 г.

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 проклад.	теплоизоля-ция	год ввода в эксплуата-цию	Дн т/пр, м	длина сети, м	длина трубо-провода, 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

№ п/п	№ распоряжения	№ квартала	участки сети	тип проклад.	теплоизоля-ция	год ввода в эксплуата-цию	Дн т/пр, м	длина сети, м	длина трубо-провода, м
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

№ п/п	№ распоряжения	№ квартала	участки сети	тип проклад.	теплоизоля-ция	год ввода в эксплуата-цию	Дн т/пр, м	длина сети, м	длина трубо-провода, м
				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

№ п/п	№ распоряжения	№ квартала	участки сети	тип проклад.	теплоизоля-ция	год ввода в эксплуата-цию	Дн т/пр, м	длина сети, м	длина трубо-провода, м
			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

№ п/п	№ распоряжения	№ квартала	участки сети	тип проклад.	теплоизоля-ция	год ввода в эксплуата-цию	Дн т/пр, м	длина сети, м	длина трубо-провода, м
				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

№ п/п	№ распоряжения	№ квартала	участки сети	тип проклад.	теплоизоля-ция	год ввода в эксплуата-цию	Дн т/пр, м	длина сети, м	длина трубо-провода, м
				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 9.09.2013	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						

№ п/п	№ распоряжения	№ квартала	участки сети	тип проклад.	теплоизоля-ция	год ввода в эксплуата-цию	Дн т/пр, м	длина сети, м	длина трубо-провода, м
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
3	КемТЭЦ	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 56З/2	89	50,0	подземная канальная
		кв. № 9 Руд	ТК 56З/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
9	КемТЭЦ	№ 11 Руднич-ный	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

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.

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.

Рисунок 13-1 – Котельные №№ 15, 17, 34 АО «Теплоэнерго» предлагаемые к газификации (правый берег)

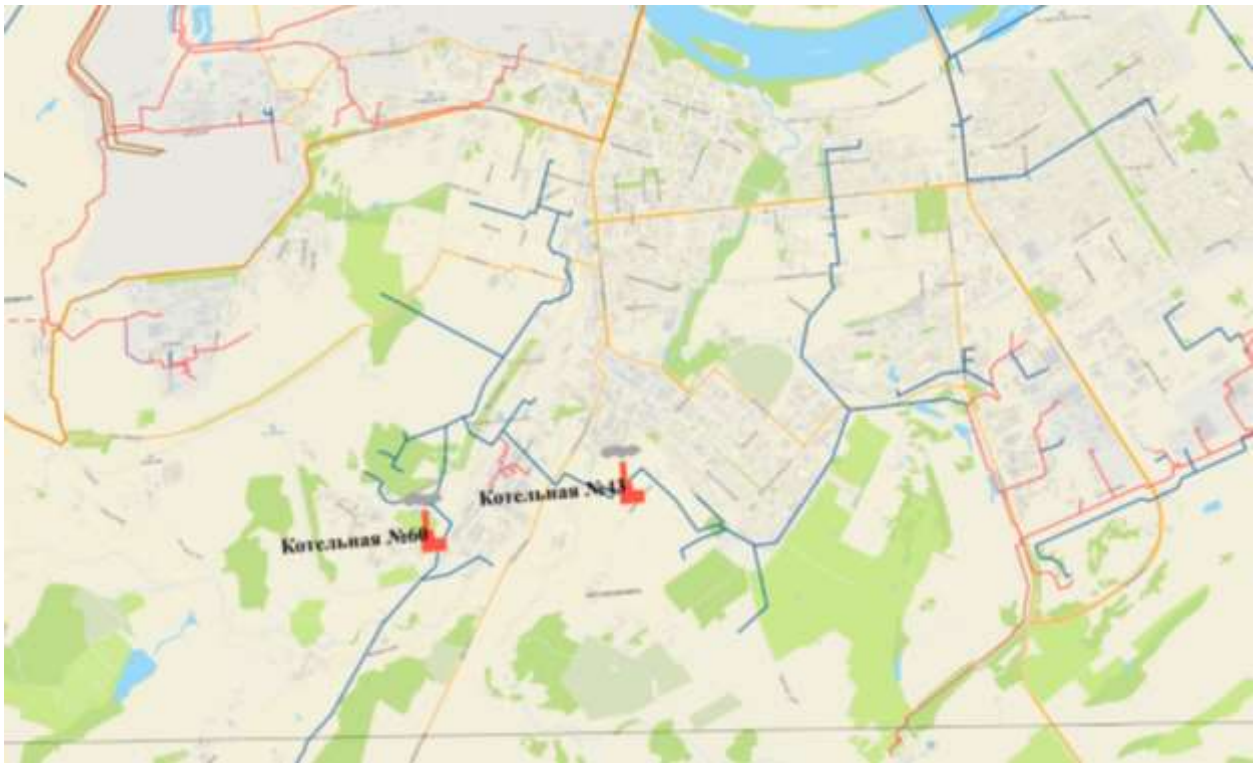


Рисунок 13-2 – Котельные №№ 43, 60 АО «Теплоэнерго» предлагаемые к газификации (левый берег)

13.4. 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.

13.5. 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.

Проектом СиПР ЕЭС России на 2020-2026 гг. предусмотрен демонтаж ТГ-10 50 МВт на Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2022 году согласно Приказу Минэнерго России от 11.09.2014 №599.

В соответствии с п. 4 ПП РФ от 17.10.2009 г. №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» одной из задач формирования схем и программ перспективного развития электроэнергетики являются координированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей.

Кузбасский филиал ООО «СГК» не планирует выводить из эксплуатации ТГ-10 Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2022 году. Соответствующие письма направлены в АО «СО ЕЭС» и Администрацию Кемеровской области (см. приложение к Главе 7 «Предложение по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения). В результате в проекте СиПР ЕЭС России на 2021-2027 гг. мероприятие по демонтажу ТГ-10 50 МВт на Ново-Кемеровской ТЭЦ исключено.

Для синхронизации регламентирующих документов предлагается также исключить из

проекта СиПР Кемеровской области мероприятию по демонтажу ТГ-10 Ново-Кемеровской ТЭЦ.

13.6. 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.

13.7. 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.

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.

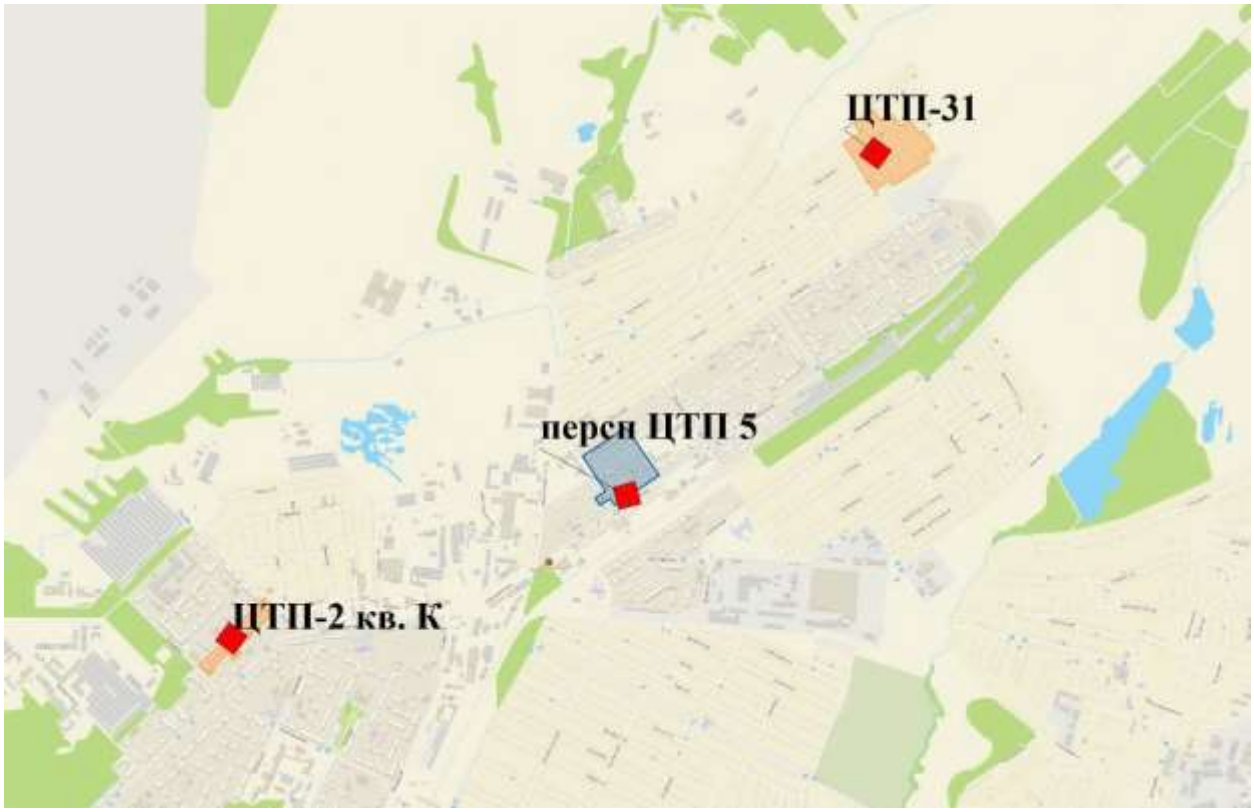


Рисунок 13-3 – Перспективные ЦТП г. Кемерово и ЦТП подлежащие реконструкции (для синхронизации со схемой водоснабжения)

Рисунок 13-4 – Перспективные ЦТП г. Кемерово и ЦТП подлежащие реконструкции (для синхронизации со схемой водоснабжения)

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.

13.8. 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 реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

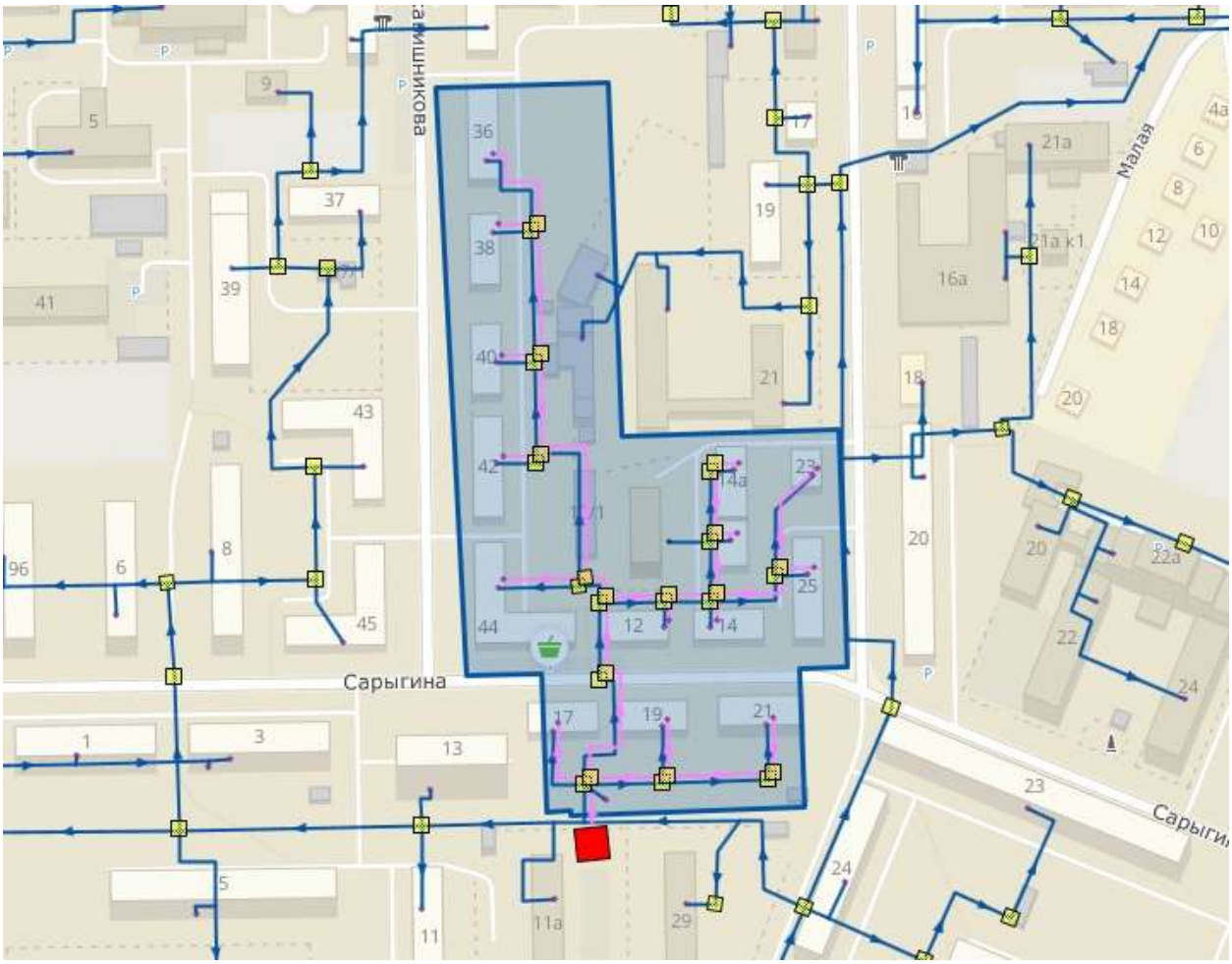


Рисунок 13-5 – Трассировка сетей горячего водоснабжения (Т3, Т4) от ЦТП при переводе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения (для синхронизации со схемой водоснабжения)

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

В соответствии с п. 179-186 Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» к индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;

• индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;

• индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны, за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

• общая отапливаемая площадь жилых зданий;

• общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;

• тепловая нагрузка всего, в том числе:

• в жилищном фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

• в общественно-деловом фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения.

• расход тепловой энергии, всего, в том числе:

• в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

• в общественно-деловом фонде том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

• удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;

• удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

• градус-сутки отопительного периода;

• удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

• удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;

• удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;

• средняя плотность тепловой нагрузки;

• средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

• средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;

• средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии

в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе, базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;

• удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;

• коэффициент полезного использования теплоты топлива;

• число часов использования установленной тепловой мощности;

• удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;

• частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;

• относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

• доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше, либо равной 10 Гкал/ч;

• доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

• протяженность тепловых сетей, в том числе, магистральных и распределительных;

• материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

• средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

• удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;

• присоединенная тепловая нагрузка;

• относительная материальная характеристика;

• нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;

• относительные нормативные потери в тепловых сетях;

• линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;

• количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;

• удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;

• тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения);

• доля потребителей присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);

• расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);

• фактический расход теплоносителя;

• удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;

• нормативная подпитка тепловой сети;

• фактическая подпитка тепловой сети;

• расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;

• удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

• плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;

• освоение инвестиций, в процентах от плана;

• плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;

• освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;

• план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;

• всего инвестиций накопленным итогом;

• освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;

• всего плановая потребность в инвестициях;

• всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;

• источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей;

• средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

• тариф на производство тепловой энергии;

• тариф на передачу тепловой энергии;

• тариф на теплоноситель;

• конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);

• тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);

• индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Все вышеприведенные показатели представлены в приложении к Утверждаемой части Схемы теплоснабжения.

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 2019/2020 гг., 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.

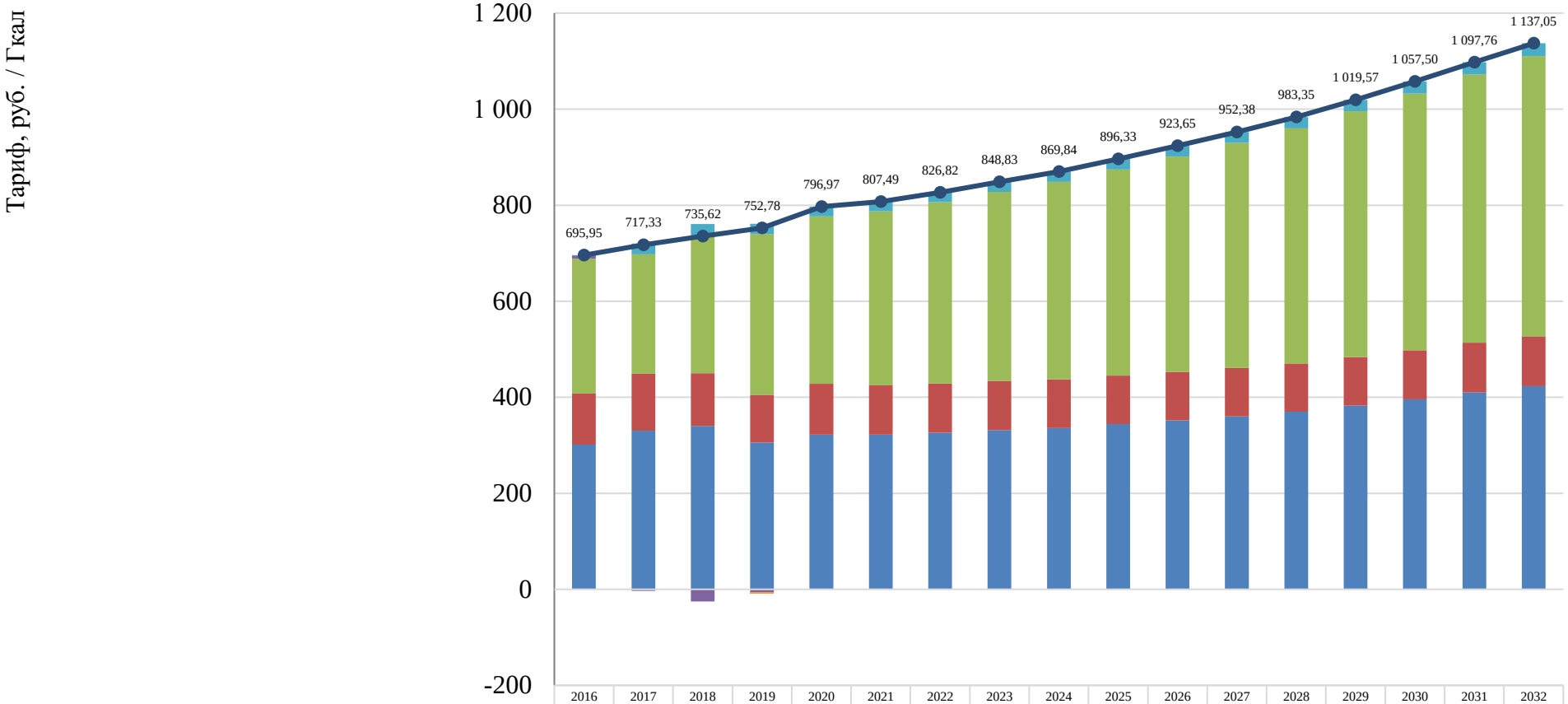
3. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2025-2033 гг. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

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.

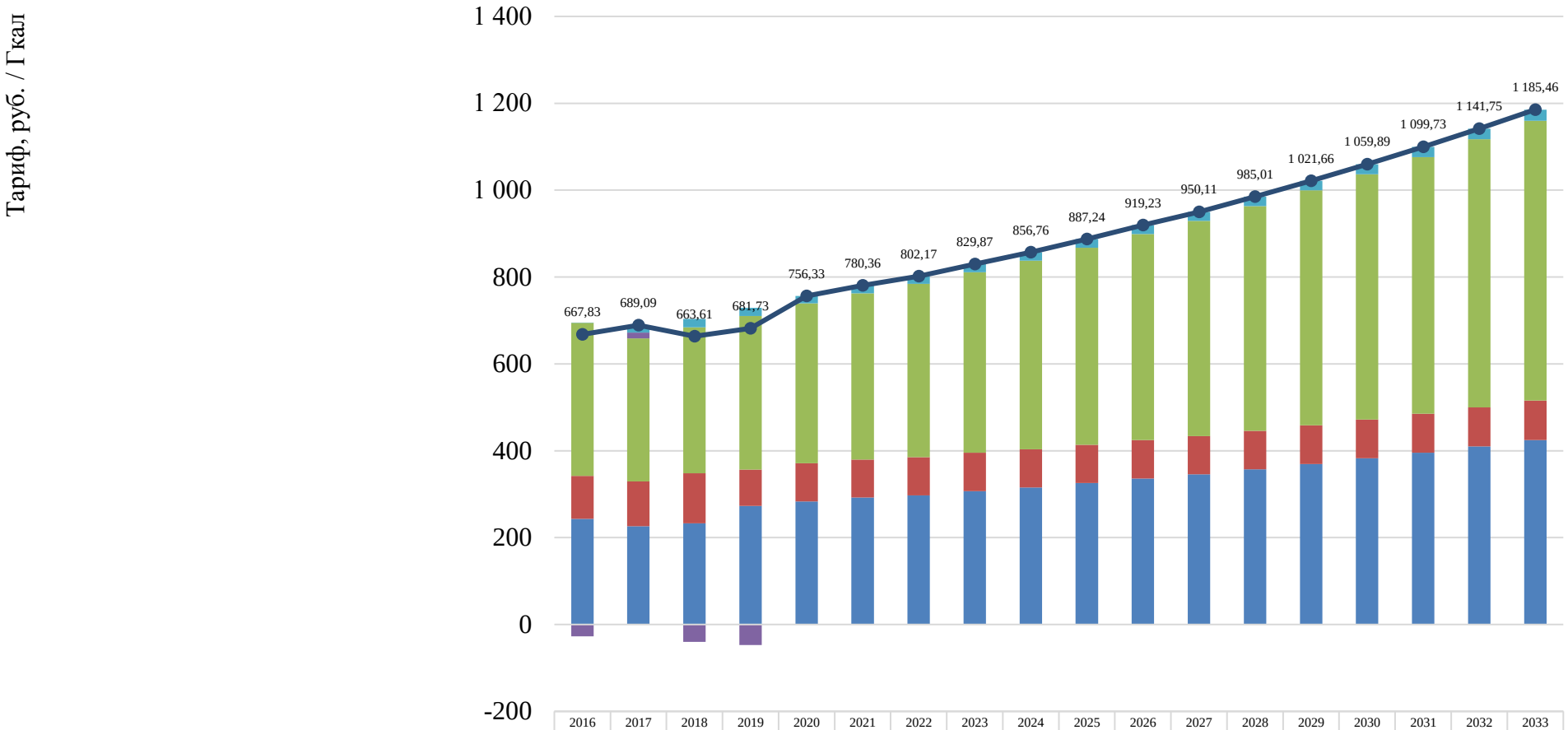
6. Расходы из прибыли на 2020-2034 годы определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).

7. Объем полезного отпуска на 2020-2034 годы определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.



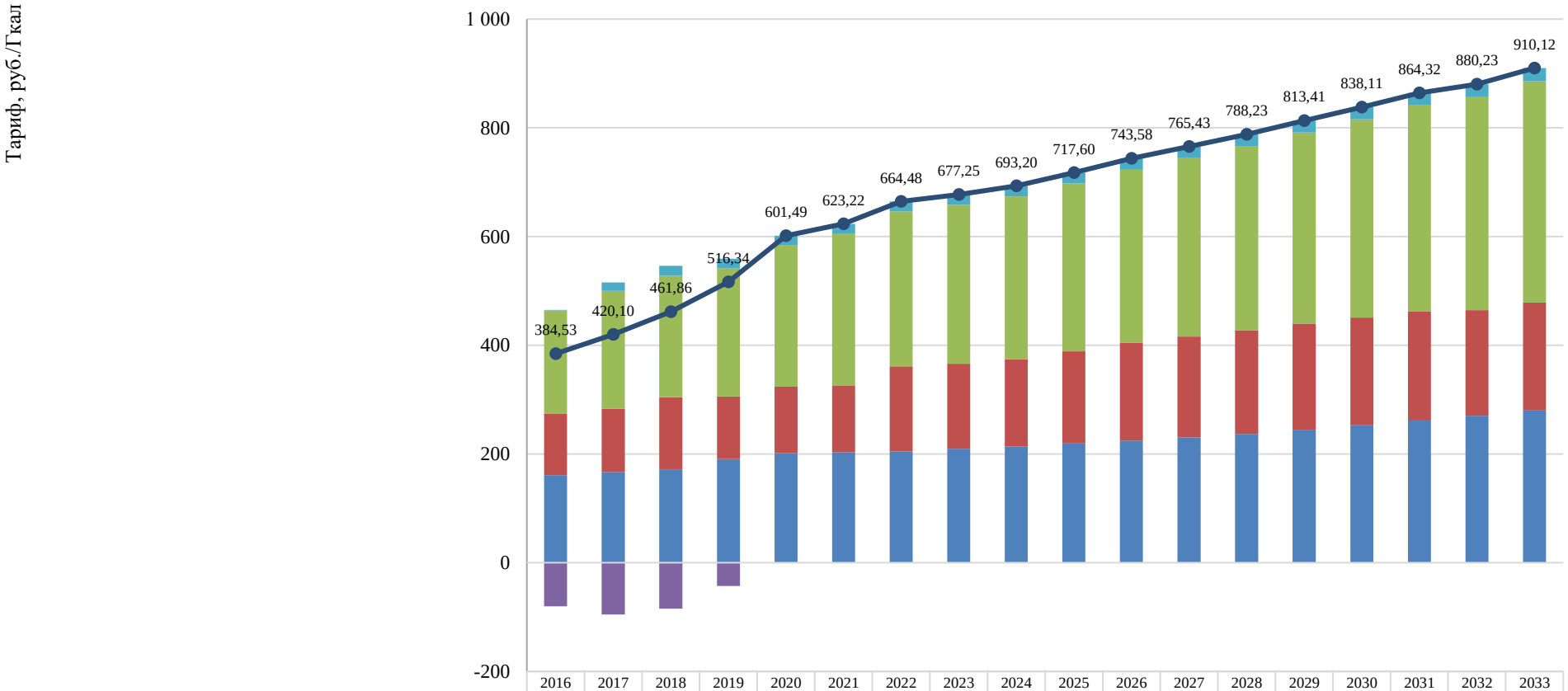
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прочее	0	0	0	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	0	23	26	21	20	20	21	21	21	22	22	23	23	24	25	26	27
Корректировка	7	-3	-25	-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	281	249	285	335	348	362	378	394	411	430	449	469	490	512	535	558	583
Неподконтрольные расходы	107	118	110	99	106	103	103	103	101	101	101	101	101	101	102	103	104
Операционные (подконтрольные) расходы	301	331	340	306	322	322	326	331	336	344	352	360	370	382	396	410	423
Тариф на производство тепловой энергии	695,95	717,33	735,62	752,78	796,97	807,49	826,82	848,83	869,84	896,33	923,65	952,38	983,35	1 019,57	1 057,50	1 097,76	1 137,05

Рисунок 15-1 – Оценка ценовых (тарифных) последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово) – зона ЕТО 01



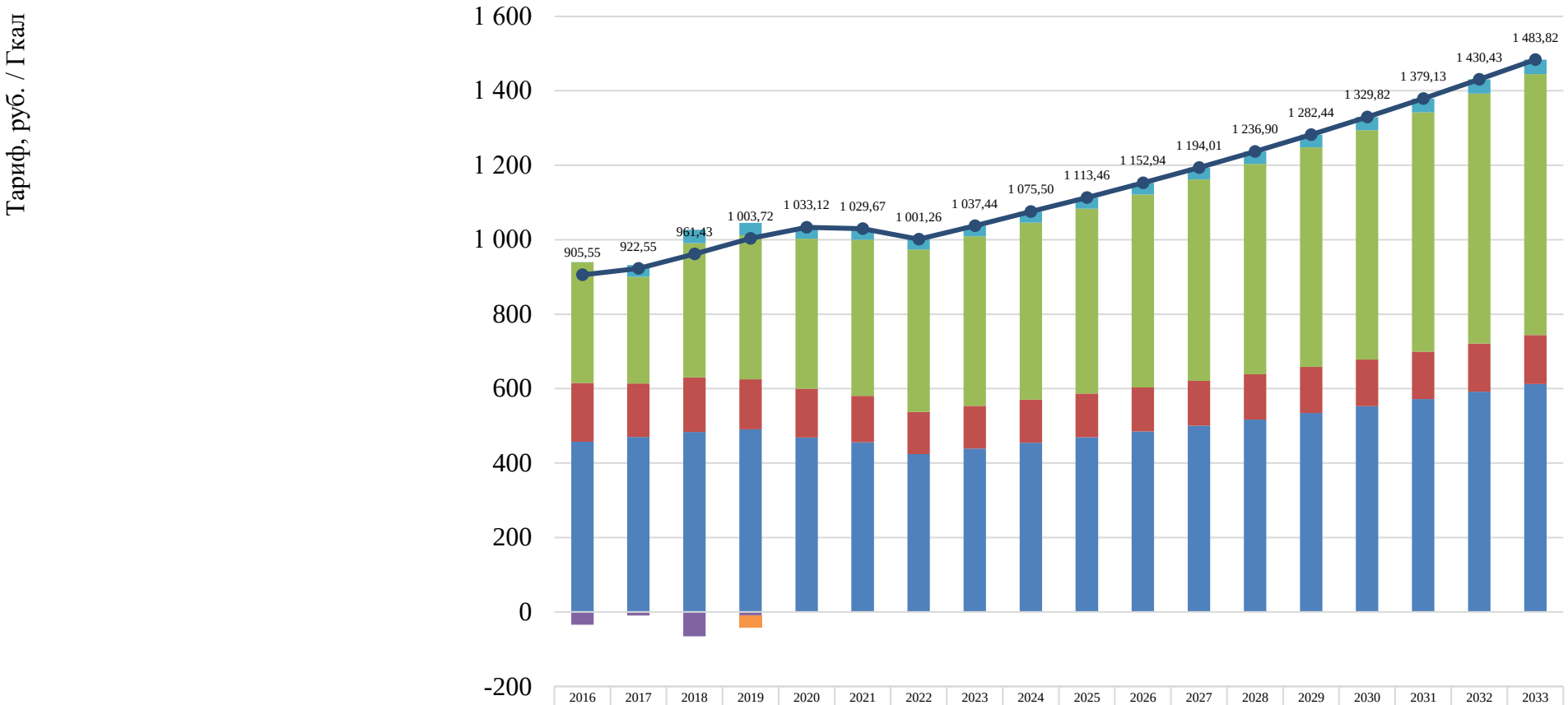
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	1	17	19	19	17	18	18	19	19	20	20	21	22	22	23	24	25	26
Корректировка	-27	13	-40	-47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	352	329	336	354	368	383	399	416	435	454	474	496	518	541	565	591	617	645
Неподконтрольные расходы	99	103	116	84	88	88	88	88	88	88	88	88	88	89	89	90	90	91
Операционные (подконтрольные) расходы	244	226	233	273	283	292	297	307	315	326	336	346	357	370	383	396	410	425
Тариф на производство тепловой энергии	667,83	689,09	663,61	681,73	756,33	780,36	802,17	829,87	856,76	887,24	919,23	950,11	985,01	1 021,66	1 059,89	1 099,73	1 141,75	1 185,46

Рисунок 15-2 – Оценка ценовых (тарифных) последствий АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово) – зона ЕТО 01



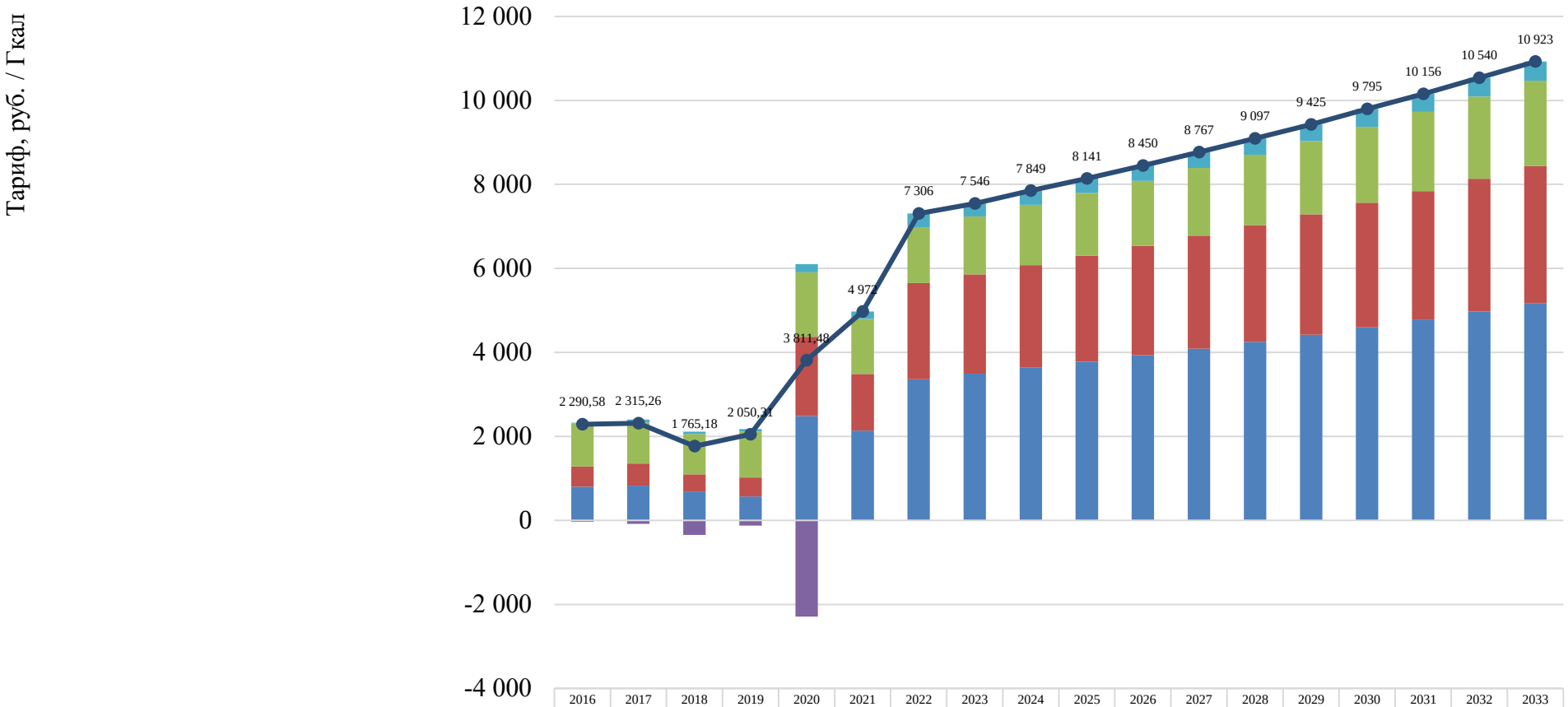
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	1	15	19	18	17	17	18	19	19	20	20	21	21	22	23	23	24	25
Корректировка	-80	-95	-84	-43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	190	216	223	236	261	280	285	292	300	309	318	328	339	351	365	378	392	407
Неподконтрольные расходы	113	117	133	115	122	123	157	157	161	170	180	186	191	195	198	201	194	198
Операционные (подконтрольные) расходы	161	167	172	191	201	203	205	210	214	219	225	230	237	245	253	262	270	280
Тариф на производство тепловой энергии	384,53	420,10	461,86	516,34	601,49	623,22	664,48	677,25	693,20	717,60	743,58	765,43	788,23	813,41	838,11	864,32	880,23	910,12

Рисунок 15-3 – Оценка ценовых (тарифных) последствий филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово)



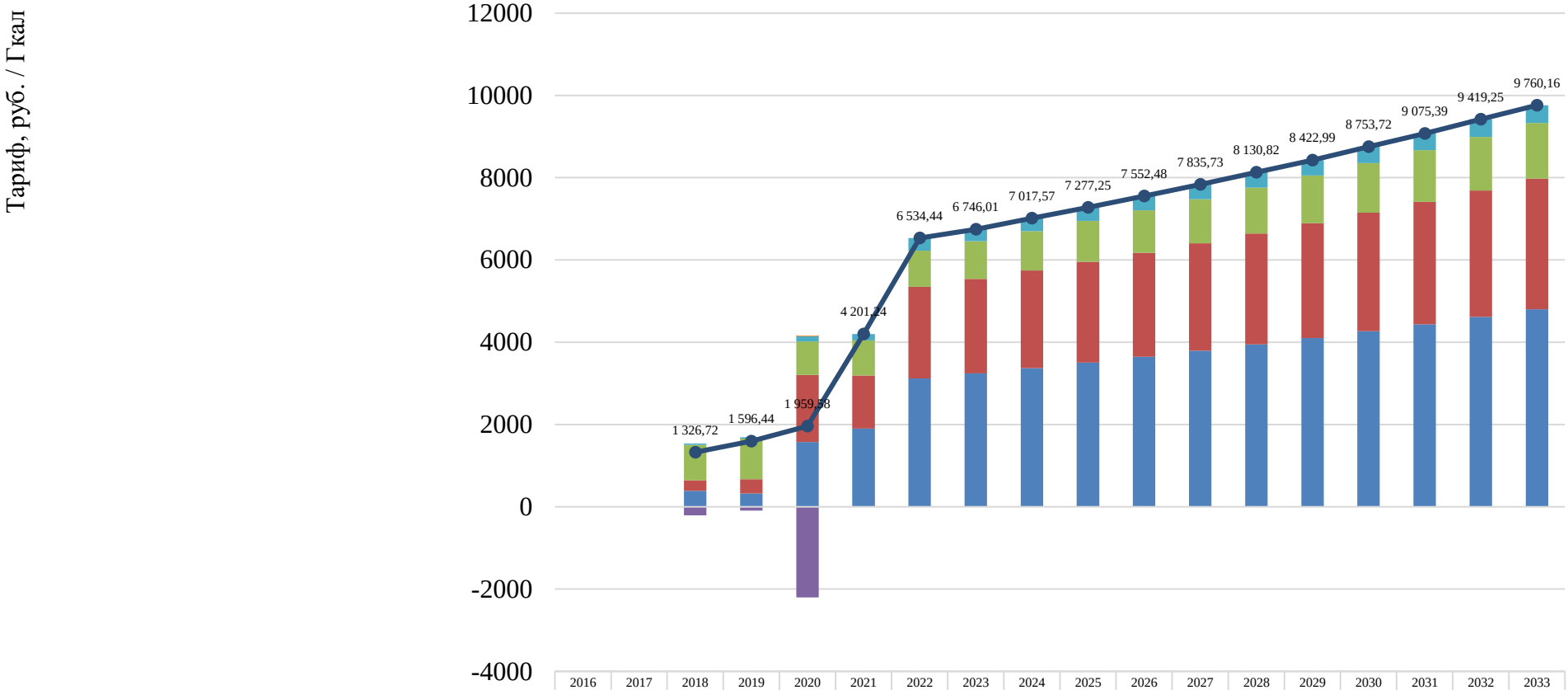
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прочее	0	0	0	-32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	1	32	36	33	30	30	27	28	29	30	31	32	33	34	36	37	38	39
Корректировка	-34	-10	-65	-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	324	287	360	387	403	419	437	455	475	496	518	541	565	590	616	643	671	701
Неподконтрольные расходы	158	144	146	134	131	125	113	115	116	117	119	120	122	123	125	127	129	131
Операционные (подконтрольные) расходы	457	470	484	491	469	456	424	439	454	469	485	500	517	535	553	572	592	612
Тариф на производство тепловой энергии	905,55	922,55	961,43	1 003,72	1 033,12	1 029,67	1 001,26	1 037,44	1 075,50	1 113,46	1 152,94	1 194,01	1 236,90	1 282,44	1 329,82	1 379,13	1 430,43	1 483,82

Рисунок 15-4 – Оценка тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ТЭЦ (г. Кемерово) – зона ЕТО 02



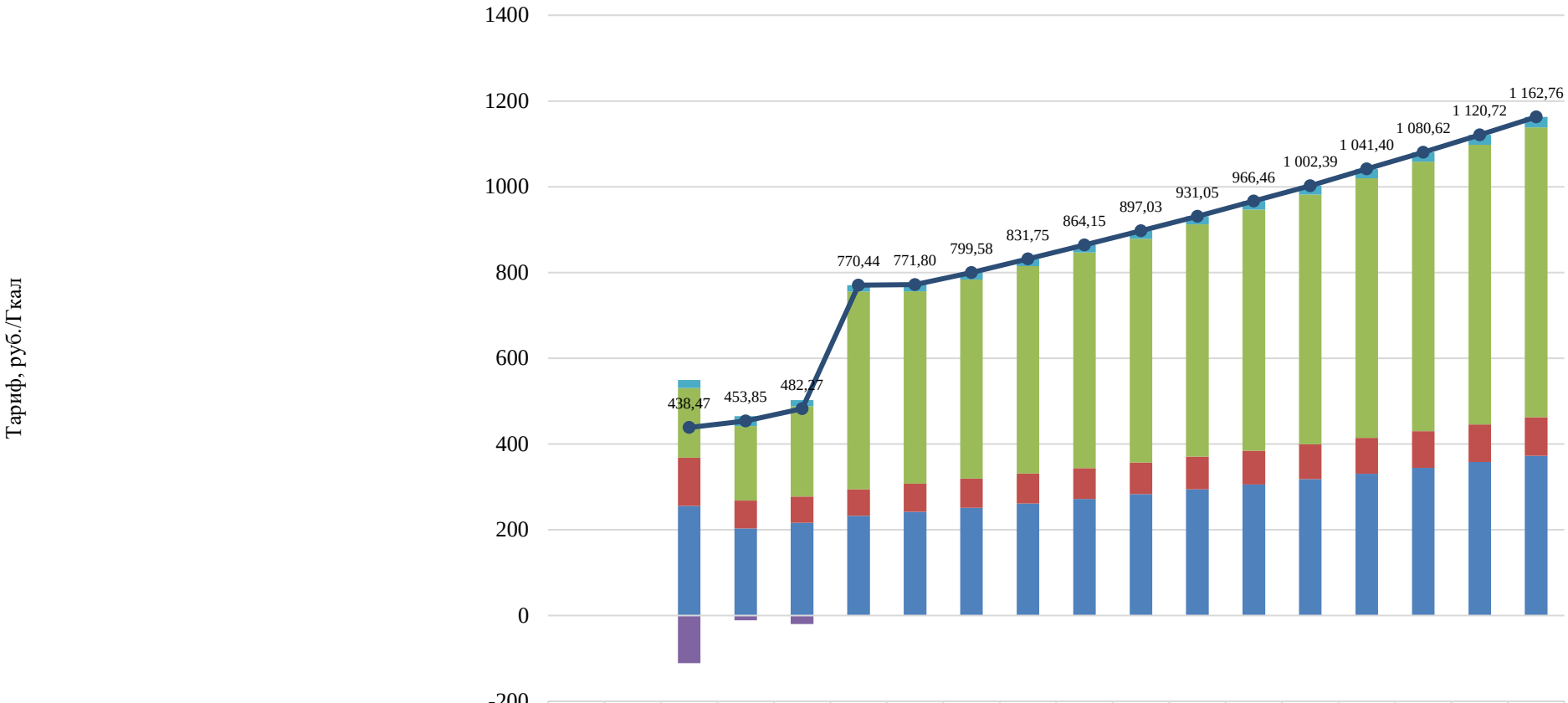
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прочее	0	0	0	-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	13	64	58	60	191	175	324	306	336	347	363	375	389	392	422	431	450	453
Корректировка	-34	-83	-347	-114	-2 289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 029	984	960	1 098	1 537	1 309	1 330	1 381	1 437	1 495	1 553	1 614	1 678	1 743	1 812	1 883	1 957	2 033
Неподконтрольные расходы	480	522	403	450	1 889	1 352	2 292	2 364	2 441	2 520	2 602	2 688	2 778	2 868	2 961	3 059	3 159	3 264
Операционные (подконтрольные) расходы	803	829	691	569	2 483	2 137	3 360	3 494	3 635	3 780	3 932	4 089	4 252	4 422	4 599	4 783	4 975	5 173
Тариф на производство тепловой энергии	2 290,58	2 315,26	1 765,18	2 050,31	3 811,48	4 972	7 306	7 546	7 849	8 141	8 450	8 767	9 097	9 425	9 795	10 156	10 540	10 923

Рисунок 15-5 – Оценка тарифных последствий АО «Теплоэнерго» на производство и передачу тепловой энергии после переключения потребителей котельных №№ 27, 45 на теплоснабжение от КемТЭЦ



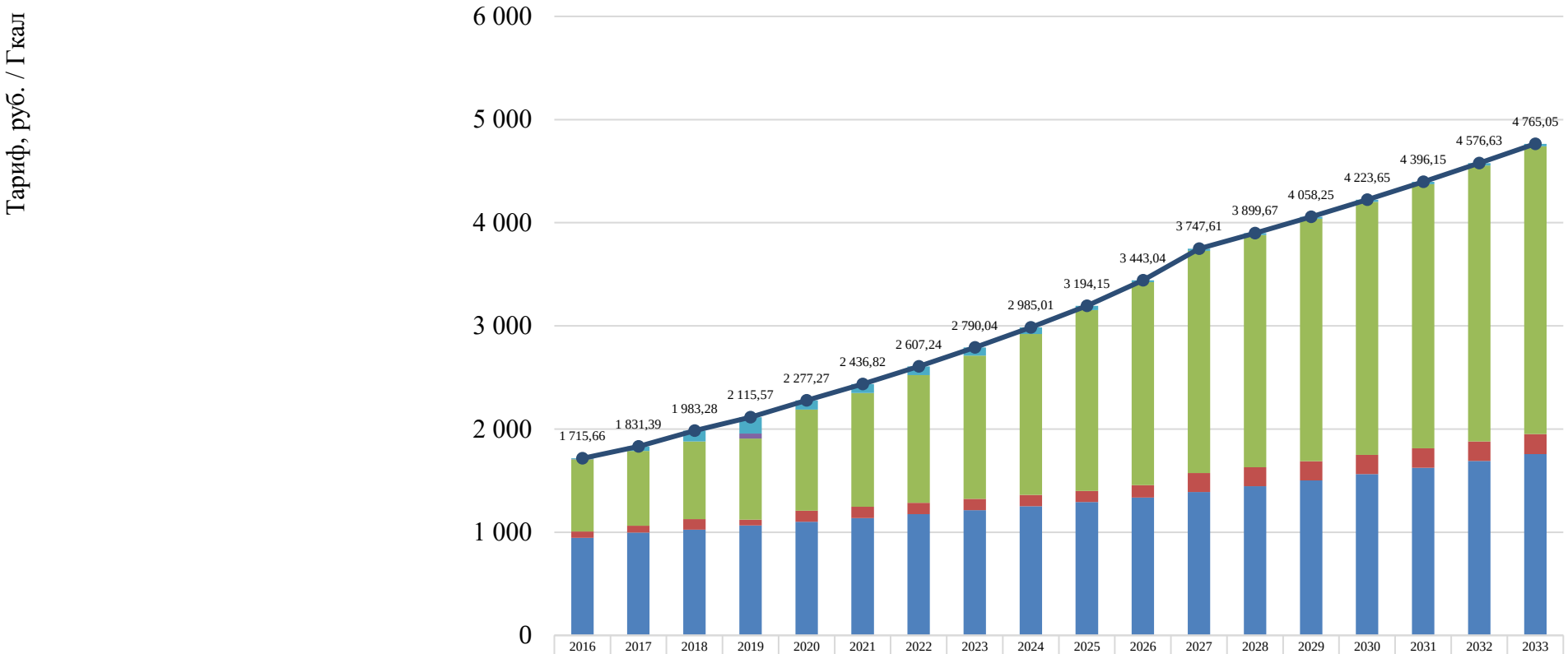
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прочее			0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль			35	32	132	160	308	289	319	329	345	356	370	371	401	408	427	429
Корректировка			-210	-92	-2 204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			855	986	814	848	882	917	954	992	1 031	1 073	1 116	1 160	1 207	1 255	1 305	1 357
Неподконтрольные расходы			258	345	1 631	1 290	2 226	2 297	2 371	2 448	2 528	2 612	2 699	2 787	2 878	2 973	3 071	3 173
Операционные (подконтрольные) расходы			388	326	1 573	1 904	3 118	3 243	3 374	3 509	3 649	3 795	3 946	4 104	4 268	4 439	4 617	4 801
Тариф на производство тепловой энергии			1 326,72	1 596,44	1 959,58	4 201,24	6 534,44	6 746,01	7 017,57	7 277,25	7 552,48	7 835,73	8 130,82	8 422,99	8 753,72	9 075,39	9 419,25	9 760,16

Рисунок 15-6 – Оценка тарифных последствий АО «Теплоэнерго» на производство тепловой энергии



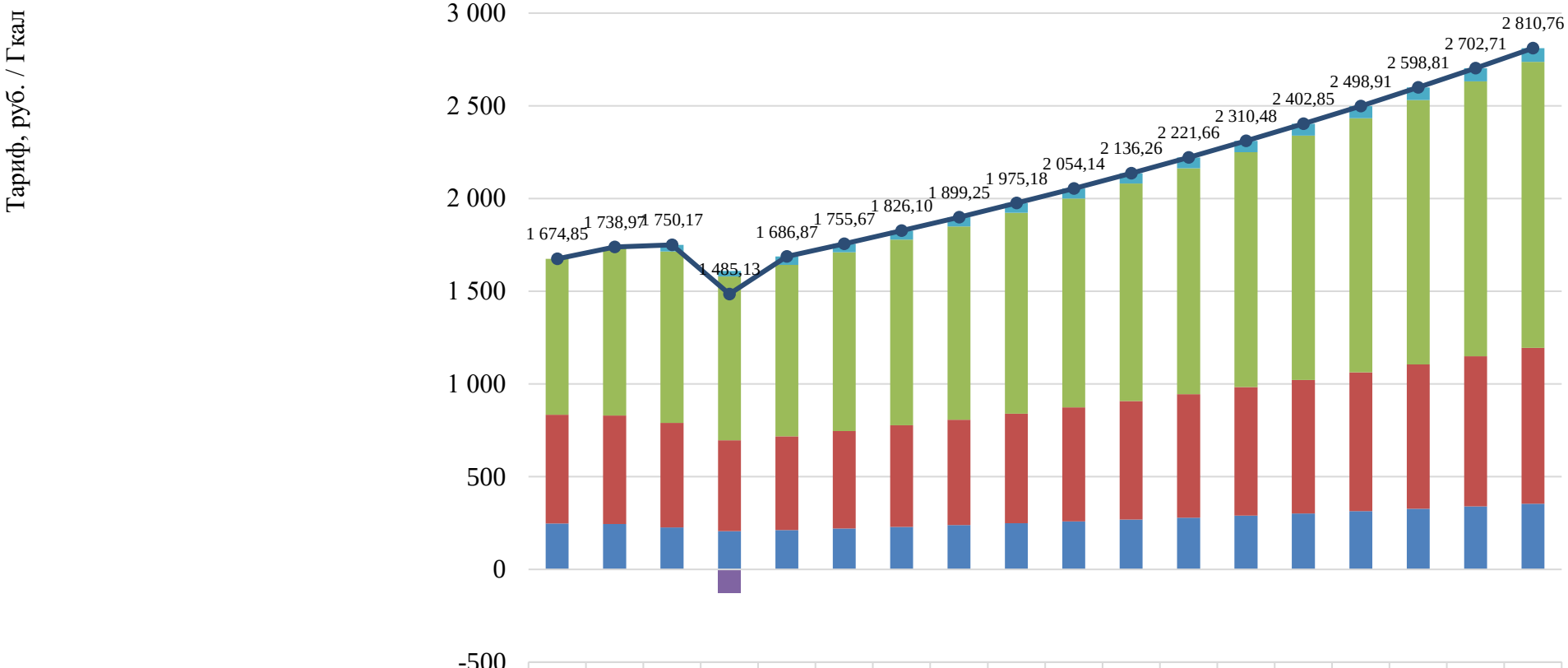
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прочее			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль			19	23	14	15	16	16	17	18	18	19	20	21	21	22	23	24
Корректировка			-111	-11	-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			162	173	211	461	449	464	484	503	522	542	562	583	606	628	652	676
Неподконтрольные расходы			113	65	61	62	66	68	70	72	74	76	79	81	84	86	88	91
Операционные (подконтрольные) расходы			256	203	216	232	242	251	262	272	283	294	306	318	331	344	358	372
Тариф на производство тепловой энергии			438,47	453,85	482,27	770,44	771,80	799,58	831,75	864,15	897,03	931,05	966,46	1 002,39	1 041,40	1 080,62	1 120,72	1 162,76

Рисунок 15-7 – Оценка тарифных последствий АО «Теплоэнерго» на передачу тепловой энергии



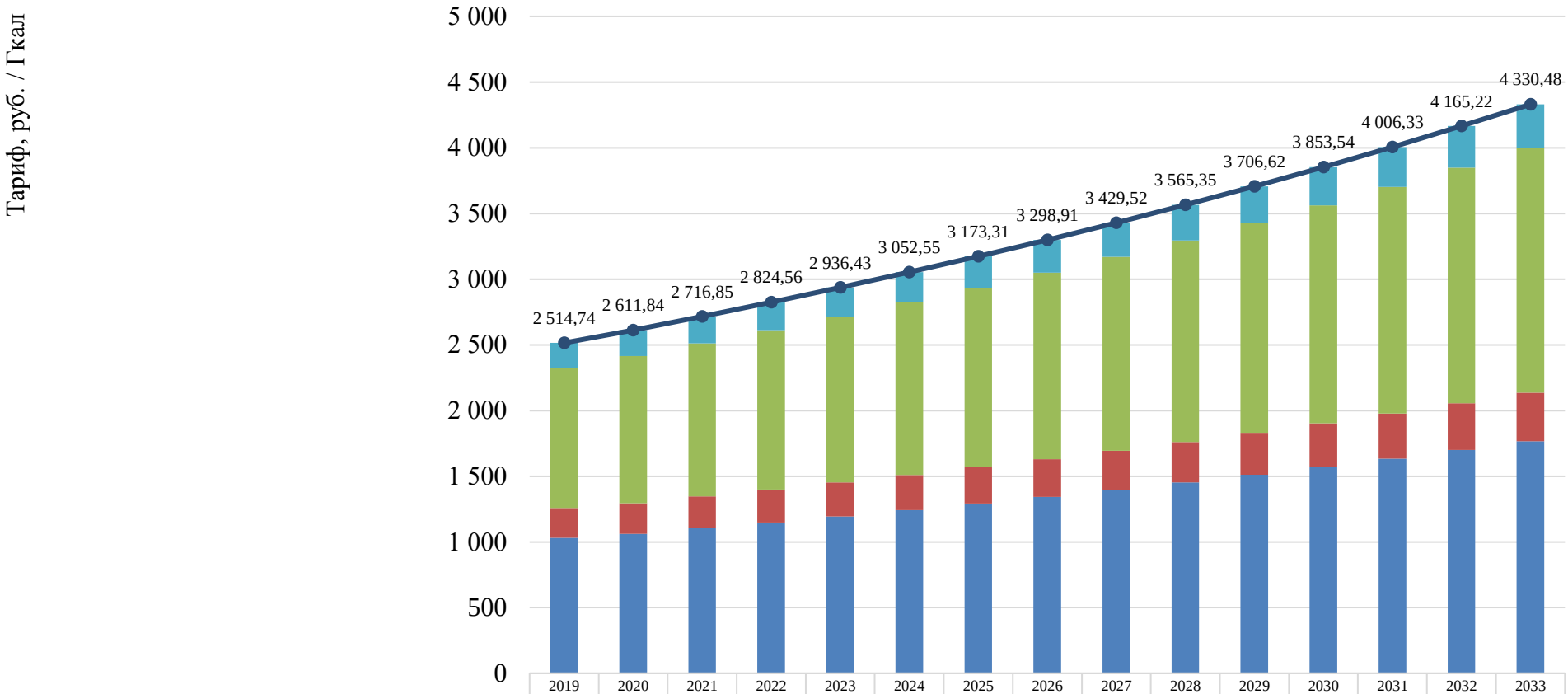
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	7	44	105	161	88	88	85	77	63	42	18	19	19	20	21	22	23	24
Корректировка	4	0	0	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических 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
Неподконтрольные расходы	63	66	101	55	106	108	109	110	108	105	120	183	184	185	187	188	190	193
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
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	3 747,61	3 899,67	4 058,25	4 223,65	4 396,15	4 576,63	4 765,05

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
Прочее	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
Корректировка	0	0	0	-125	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
Неподконтрольные расходы	586	585	563	490	506	526	547	569	592	615	640	666	692	720	749	778	810	842
Операционные (подконтрольные) расходы	248	244	227	206	212	221	230	239	248	258	269	279	291	302	314	327	340	354
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

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
Прочее	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
Корректировка	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
Неподконтрольные расходы	227	234	242	251	259	268	278	288	298	309	320	331	343	356	369
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
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

Рисунок 15-10 – Оценка тарифных последствий по газовой котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260