



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	32401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	32401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.001.004
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	32401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.003.002
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	32401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	32401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	32401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	32401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	32401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	32401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	32401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.019.000

## СОДЕРЖАНИЕ

Содержание.....	4
Перечень таблиц.....	11
Перечень рисунков .....	21
Введение .....	23
1 Общая часть .....	24
1.1 Территория и климат.....	24
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения.....	25
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения.....	25
1.2.2 Тепловые сети .....	28
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Кемерово .....	32
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	32
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	35
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	40
2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения .....	40
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	43
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения .....	43
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	45
3.1.2 Зоны действия котельных .....	46
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	46
3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой	



энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода .....	47
3.4 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	81
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	82
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя .....	82
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	84
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	124
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Кемерово .....	125
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Кемерово .....	125
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Кемерово .....	126
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	127
6.1 Общие положения .....	127
6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. ....	127
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	128
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	131
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных .....	131
6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных	

источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	131
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа .....	132
6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .....	132
6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения .....	133
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	135
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	135
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	137
7.1 Общие положения .....	137
7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов ...	139
7.3 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности .....	141
7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения.....	141
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных .....	142
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для	

обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	142
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	146
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	146
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов .....	146
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	147
8.1 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 .....	147
8.2 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 .....	148
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	149
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	149
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	168
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	169
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе .....	171
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	171
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое первооружение и (или) модернизацию .....	179
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей	

организации.....	198
11.1    Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	198
11.2    Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	199
11.3    Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	202
11.4    Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	206
11.5    Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	206
12    Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	211
13    Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям .....	212
14    Раздел 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 города Кемерово .....	217
14.1    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 .....	217
14.2    Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	217
14.3    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.....	218
14.4    Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и	

тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	218
14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	221
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	222
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	223
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Кемерово	224
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения .....	226
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО .....	266
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города	285
15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	290
15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения .....	293
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	295
16.1 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02 .....	295
16.2 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02.....	297
16.3 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02 .....	299
16.4 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02.....	301
16.5 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация"	

(по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности № 01, 02 .....	303
16.6 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02 .....	305
16.7 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности № 01, 02.....	307
16.8 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ №3,4,5,6,7,8,9,10,11,14,18,24,26,27,28,29,30,32,33,35,37,61,62,63), код зоны деятельности №03, 04 .....	309
16.9 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО "НТСК" (СЦТ №60,12,13,16,17,19,23,34,31,22,36,21), код зоны деятельности №10,11 .....	311
16.10 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05 .....	313
16.11 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности № 07 .....	315
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Кемерово .....	317

**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Кемерово .....	24
Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории города Кемерово.....	28
Таблица 1.3 – Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам .....	29
Таблица 1.4 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м .....	30
Таблица 1.5 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м .....	30
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением, тыс. м <sup>2</sup> .....	33
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, Гкал/ч .....	36
Таблица 2.3 – Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, тыс. Гкал/год .....	39
Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ГРЭС, системы теплоснабжения N 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч .....	48
Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново-Кемеровской ТЭЦ, системы теплоснабжения N 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч .....	50
Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ, системы теплоснабжения N 2, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч .....	52
Таблица 3.4 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Теплоэнерго», Гкал/ч .....	55
Таблица 3.5 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «НТСК», Гкал/ч.....	65



Таблица 3.6 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности прочих ТСО, Гкал/ч .69	
Таблица 3.7 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах деятельности ЕТО г. Кемерово, Гкал/ч .....	77
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м <sup>3</sup> .....	83
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м <sup>3</sup> .....	83
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м <sup>3</sup> .....	83
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м <sup>3</sup> .....	83
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии .....	85
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго» .....	88
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК» .....	110
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК» .....	120
Таблица 6.1 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ООО «НТСК» .....	129
Таблица 6.2 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с АО «Теплоэнерго» .....	129
Таблица 6.3 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ОАО «СКЭК» .....	130
Таблица 6.4 – Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ/ГРЭС АО «Кемеровская генерация» .....	131
Таблица 6.5 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети .....	133
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в соответствии с Долгосрочной программой (АК) .....	140



Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения.....	141
Таблица 7.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных в соответствии с Долгосрочной программой (АК).....	142
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	143
Таблица 7.5 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" в соответствии с Долгосрочной программой (АК) .....	146
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС..	150
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ .....	151
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ....	152
Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал .....	153
Таблица 9.5 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал.....	154
Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал .....	155
Таблица 9.7 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.....	156
Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м <sup>3</sup> .....	157
Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал ..	158
Таблица 9.10 – Прогнозные значения затрат тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал.....	158
Таблица 9.11 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал ..	159

Таблица 9.12 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал .....	160
Таблица 9.13 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т. ....	161
Таблица 9.14 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м <sup>3</sup> /т н.т./тыс. кВт-ч .....	162
Таблица 9.15 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал.....	163
Таблица 9.16 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал .	163
Таблица 9.17 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг у.т./Гкал.....	163
Таблица 9.18 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т .....	163
Таблица 9.19 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т. ....	163
Таблица 9.20 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал .....	164
Таблица 9.21 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал.....	164
Таблица 9.22 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т.....	165
Таблица 9.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м <sup>3</sup> .....	165
Таблица 9.24 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал.....	166
Таблица 9.25 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал.....	166
Таблица 9.26 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т. ....	167

Таблица 9.27 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	167
Таблица 9.28 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2021 году .....	169
Таблица 9.29 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ.....	169
Таблица 9.30 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ .....	170
Таблица 9.31 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2021 год.....	170
Таблица 9.32 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн м <sup>3</sup> / тыс. т н.т./млн кВт-ч ....	173
Таблица 9.33 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.....	175
Таблица 10.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения города Кемерово, тыс. руб. ....	180
Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Кемерово, тыс. руб. ....	188
Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников, тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", млн. руб. ....	190
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово.....	200
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Кемерово.....	203
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Кемерово .....	207
Таблица 13.1 – Сведения о бесхозных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» .....	212
Таблица 13.2 – Сведения о бесхозных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».....	214
Таблица 13.3 – Сведения о бесхозных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Новосибирская теплосетевая компания».....	215
Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом	

вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Кемеровской области, МВт.....	220
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Кемеровской области, млрд. кВт*ч .....	220
Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	226
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Ново-Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	227
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	228
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	229
Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	230
Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	231
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	232
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую	

мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	233
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ГРЭС.....	234
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново - Кемеровской ТЭЦ.....	234
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ТЭЦ.....	235
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго».....	236
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	249
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	255
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна".....	256
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс".....	262
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис".....	265
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	266
Таблица 15.19– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	267
Таблица 15.20– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	268
Таблица 15.21– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне	

деятельности ЕТО №4 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	269
Таблица 15.22– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	270
Таблица 15.23– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	271
Таблица 15.24– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №7 ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	272
Таблица 15.25– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	273
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "Кемеровская генерация".....	274
Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 2 АО "Кемеровская генерация".....	274
Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 3 АО "Теплоэнерго".....	276
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 4 АО "Теплоэнерго".....	276
Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	277



Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО "Лесная Поляна - Плюс" .....	278
Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Водогрейной газовой котельной в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Новосибирская теплосетевая компания" .....	278
Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания" .....	279
Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" .....	281
Таблица 15.35 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" .....	282
Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ООО "Новосибирская теплосетевая компания" .....	283
Таблица 15.37 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" .....	284
Таблица 15.38 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово.....	285
Таблица 15.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово.....	286
Таблица 15.40 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Кемерово .....	287
Таблица 15.41 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Кемерово .....	287
Таблица 15.42 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городе Кемерово .....	289
Таблица 15.43 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово .....	290

Таблица 15.44 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово .....	291
Таблица 15.45 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово.....	293
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово на СП и П .....	318
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Кемерово на СП и П, доли ПДК.....	319



**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово.....	27
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим (теплосетевым) организациям .....	28
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам.	29
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки.....	30
Рисунок 1.5 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки.....	31
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением .....	34
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года.....	37
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Кемерово.....	44
Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02.....	296
Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02 .....	298
Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02 .....	300
Рисунок 16.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02.....	302
Рисунок 16.5 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности №01, 02 .....	304
Рисунок 16.6 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02 .....	306
Рисунок 16.7 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО	

"Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности №01, 02.....	308
Рисунок 16.8 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ№3,4,5,6,7,8,9,10,11,14,18,24,26,27,28,29,30,32,33,35,37,61,62,63), код зоны деятельности №03, 04 .....	310
Рисунок 16.9 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО "НТСК" (СЦТ №60,12,13,16,17,19,23,34,31,22,36,21), код зоны деятельности №10,11 ..	312
Рисунок 16.10 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05.....	314
Рисунок 16.11 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности №07 .....	316

## **Введение**

Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2022 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 3 ноября 2021 года № 1190.

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.

При актуализации учтено, что распоряжением Правительства Российской Федерации от 5 августа 2021 года № 2164-р, в соответствии с пунктом 15<sup>3</sup> части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

# 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

## 1.1 Территория и климат

Город Кемерово расположен на юго-востоке Западной Сибири, в центре Кузнецкой котловины, в северной части Кузнецкого угольного бассейна, на обоих берегах реки Томь, в среднем ее течении, при впадении в нее реки Искитим. Правобережная часть города связана с левым берегом двумя автомобильными и одним железнодорожным мостами. Территория города Кемерово находится в пределах увалисто-холмистой равнины севера Кузнецкой котловины, в лесостепной полосе южной части Западной Сибири.

Административно город Кемерово разделен на правобережную и левобережную часть рекою Томь. В левобережной части находятся Заводский, Центральный, Ленинский районы и ж.р. Ягуновский, Пионер; на правом берегу расположены: Рудничный, Кировский районы, ж.р. Кедровка и Промышленновский, ж.р. Лесная Поляна.

Город Кемерово - крупный промышленный, административный и культурный центр Кемеровской области - Кузбасса, узел шоссейных и железнодорожных линий. В городе функционирует международный аэропорт. Через город Кемерово проходят автомобильная трасса федерального значения – Р255 «Сибирь» и железная дорога Топки - Барзас Западно-Сибирской железной дороги. С Транссибирской магистралью железнодорожная станция Кемерово связана через станцию Юрга.

Численность населения города Кемерово на 01.01.2022 составляет 553 тыс. человек.

Климат - континентальный.

В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Кемерово в соответствии со СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Кемерово

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2020
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-39	-39
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8$ °С, °С	-8,3	-7,9
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8$ °С, суток	231	228

## **1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения**

### **1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения**

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения города Кемерово приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

В городе Кемерово система централизованного теплоснабжения (СЦТ) обеспечивает 98% потребителей, в основном за счёт источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергий, которыми являются Кемеровская ГРЭС, Кемеровская ТЭЦ и Ново-Кемеровская ТЭЦ, а также около 100 котельных.

В 2021 году АО «Теплоэнерго» эксплуатирует наибольшее количество источников тепловой энергии, включая 25 котельных на территории г. Кемерово, и одну котельную на территории Кемеровского района, на техобслуживании организации находятся еще 4 котельные.

От Кемеровской ТЭЦ, установленной электрической мощностью 80 МВт и тепловой мощностью 749 Гкал/ч, обеспечиваются потребители Кировского, Рудничного района, от Кемеровской ГРЭС, установленной электрической мощностью 485 МВт и тепловой мощностью 1540 Гкал/ч, и Ново-Кемеровской ТЭЦ, установленной электрической мощностью 580 МВт и тепловой мощностью 1449 Гкал/ч, - потребители Заводского, Центрального и Ленинского районов. Установленные мощности источников комбинированной выработки тепловой и электроэнергии составляют 1145 МВт электрической и 3438 Гкал/ч тепловой энергий.

25 котельных в зоне действия ЕТО АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей в Рудничном, Заводском, Центральном, Ленинском районах, Ягуновский, Пионер, Лесная Поляна.

С 17.11.2020 года 11 муниципальных котельных эксплуатирует СП ООО «НТСК».

3 котельные ОАО «СКЭК» обеспечивают потребителей в ж.р. Кедровка и Промышленновский, ст. Новые Латыши.

ООО «УК «Лесная поляна» осуществляет техническое обслуживание 12 встроенно-пристроенных котельных, находящихся в собственности у физических лиц (долевая собственность МКД).

Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» расположены в ж.р. Лесная Поляна и предназначены для теплоснабжения индивидуальных и многоквартирных домов.

Котельная ООО «ЭнергоТеплоСервис» предназначена для теплоснабжения жилых домов в микрорайоне «Дружба» Заводского района.

Котельные различной ведомственной принадлежности расположены во всех районах города.

Расположение источников тепловой энергии на территории города Кемерово представлено на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.004).



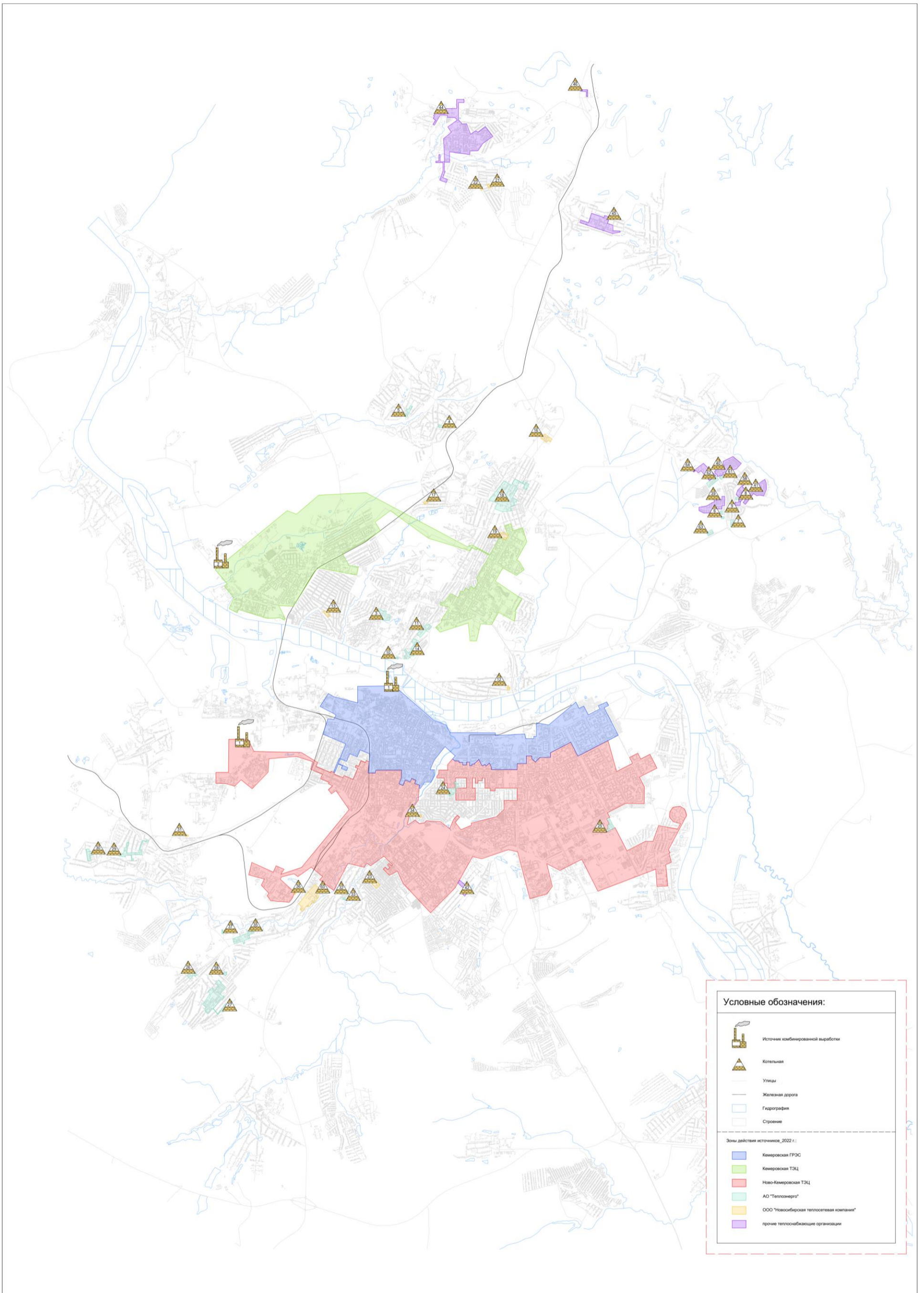


Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово

## 1.2.2 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города Кемерово составляет 1 159,552 км в однотрубном исчислении.

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории города Кемерово

Теплоснабжающая организация	ЕТО	Протяженность в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	1,2,4	1044274,4	291606,8
АО "Теплоэнерго"	3,4	67324,0	8282,9
ООО «Теплоснаб»	1,2	8323,4	1092,9
ОАО «СКЭК»	5	39630,6	20380,0
<b>Всего</b>		<b>1159552,4</b>	<b>321362,6</b>

Доли протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, представленные на рисунке 1.2, составляют:

- Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК» - 90,06%;
- АО "Теплоэнерго" – 5,81%;
- ОАО «СКЭК» - 3,42%;
- ООО «Теплоснаб» - 0,72%



Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим (теплосетевым) организациям

Сведения о распределении протяженности по диаметрам трубопровода представлены в таблице 1.3 и на рисунке 1.3.



Таблица 1.3 – Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м				Всего
	Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	АО "Тепло-энерго"	ОАО «СКЭК»	ООО «Тепло-снаб»	
25	381,0	214,0	-	-	595,0
32	4490,0	932,0	437,0	-	5859,0
40	7881,0	4664,0	555,0	-	13100,0
50	73172,8	9370,0	3466,0	-	86008,8
65	-	-	-	386,2	386,2
70	38052,3	6300,0	280,0	-	44632,3
80	114828,1	7718,0	3622,6	710,5	126879,2
100	160299,9	14060,0	8000,0	2066,9	184426,8
125	40932,3	2996,0	2544,0	1260,8	47733,1
150	155956,0	10702,0	10047,0	2663,1	179368,1
200	80942,7	5706,0	4138,0	1235,9	92022,6
250	62604,1	1120,0	500,0	-	64224,1
300	39313,9	2872,0	1518,0	-	43703,9
350	8518,8	-	296,0	-	8814,8
400	51881,8	670,0	2772,0	-	55323,8
450	2865,0	-	-	-	2865,0
500	43449,7	-	1455,0	-	44904,7
600	12536,5	-	-	-	12536,5
700	57689,5	-	-	-	57689,5
800	53408,0	-	-	-	53408,0
1000	35051,1	-	-	-	35051,1
1200	20,0	-	-	-	20,0
Всего	1044274,4	67324,0	39630,6	8323,4	1159552,4

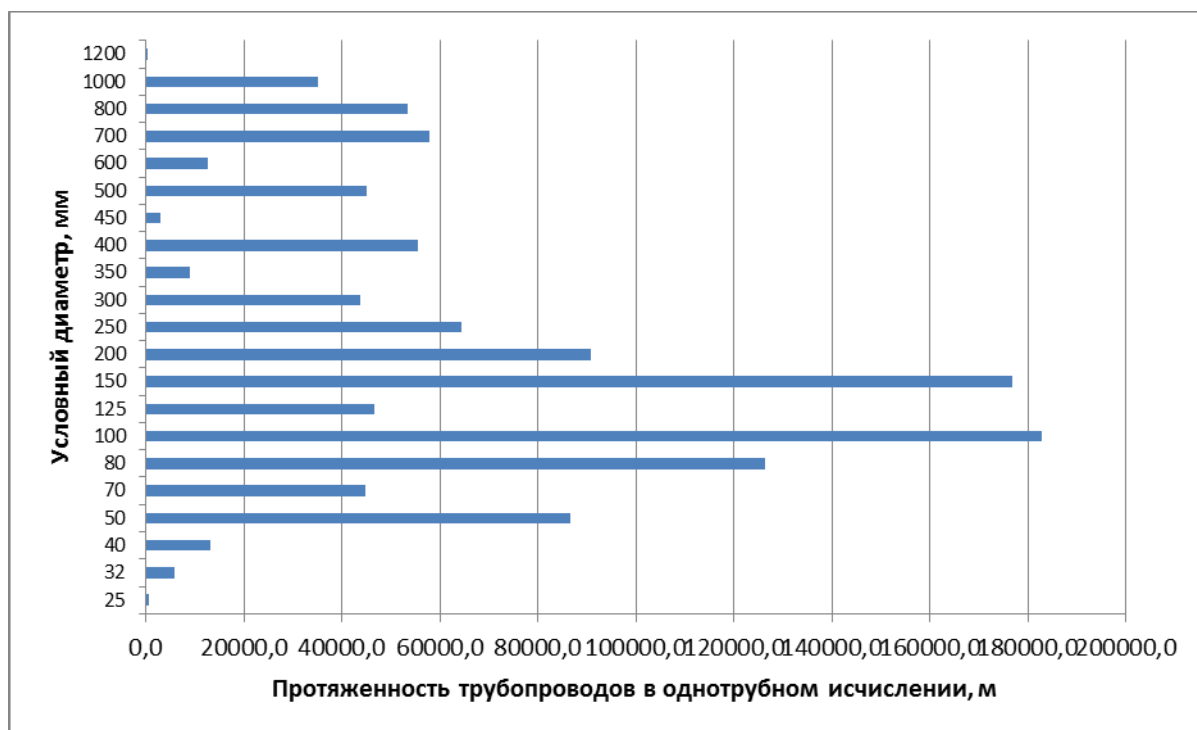


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам.

Как видно из рисунка 1.3 в г. Кемерово преобладают участки трубопроводов условными диаметрами 100 и 150 мм.

Информация о способах прокладки приведена в таблице 1.4 и на рисунке 1.4.

Таблица 1.4 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м				Всего
	Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	АО "Тепло-энерго"	ОАО «СКЭК»	ООО «Тепло-снаб»	
надземная	243295,3	16655,0	18868,8	н/д	278819,1
канальная	655815,9	40424,0	19451,4	н/д	715691,3
бесканальная	74759,0	8336,0	382,0	н/д	83477,0
подвальная	70404,2	1909,0	928,4	н/д	73241,6
Всего	1044274,4	67324,0	39630,6	8323,4	1151229,0

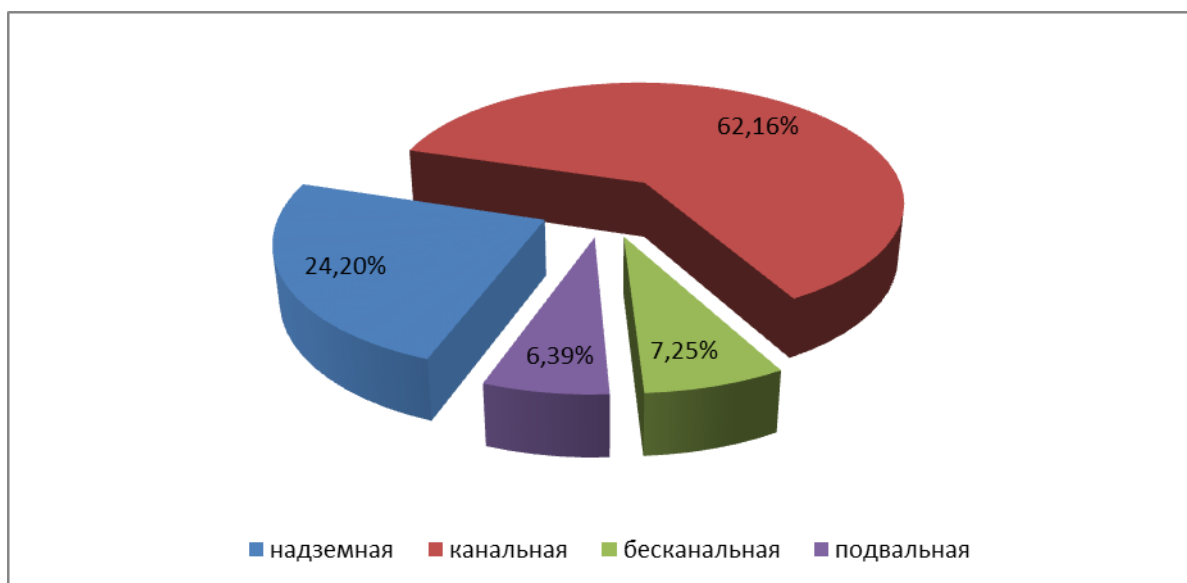


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.5 и на рисунке 1.5.

Таблица 1.5 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м				Всего
	Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	АО "Тепло-энерго"	ОАО «СКЭК»	ООО «Тепло-снаб»	
до 1990	428157,3	10544,0	н/д	н/д	438701,3
С 1991 по 1998	146932,0	7556,0	н/д	н/д	154488,0
С 1999 по 2003	105744,5	6638,0	н/д	н/д	112382,5
После 2004	363440,6	42586,0	н/д	н/д	406026,6
Всего	1044274,4	67324,0	39630,6	8323,4	1151229,0

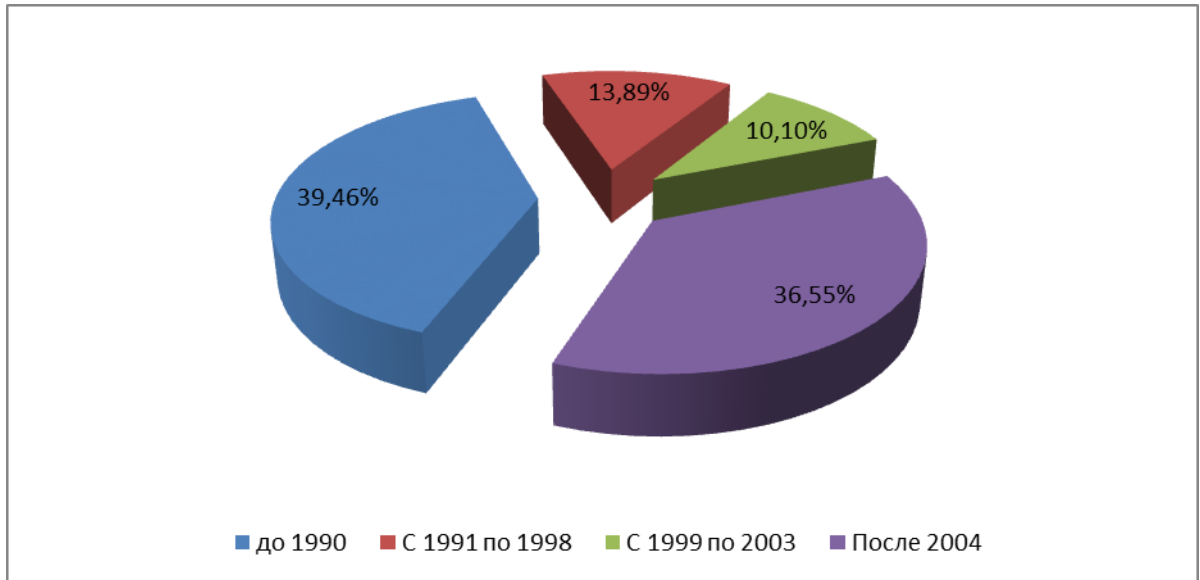


Рисунок 1.5 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.5 следует, что срок эксплуатации 39,46 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 31 год.

## **2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

### **2.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления**

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки города Кемерово на период до 2033 года. Прогноз основан на следующих исходных:

- генерального плана города Кемерово;
- сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией города Кемерово;
- технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций города;
- проектных деклараций фирм-застройщиков;
- перечня разрешений на строительство объектов недвижимости в администрации города Кемерово.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного фонда и общественно-деловой застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением, тыс. м<sup>2</sup>

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Жилищный фонд, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>14245,10</b>	<b>14715,08</b>	<b>15097,42</b>	<b>16133,20</b>	<b>16967,22</b>	<b>17566,58</b>	<b>18271,13</b>	<b>18886,21</b>	<b>19313,88</b>	<b>19583,61</b>	<b>19813,49</b>	<b>20165,46</b>	<b>20378,41</b>
– существующий сохраняемый фонд	14245,10	14241,78	14238,89	14233,56	14230,34	14218,80	14208,78	14199,27	14189,21	14179,20	14169,26	14158,42	14148,06
– новое строительство	0,00	473,30	858,53	1899,64	2736,88	3347,78	4062,34	4686,94	5124,67	5404,41	5644,23	6007,03	6230,35
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>5921,17</b>	<b>6105,62</b>	<b>6420,80</b>	<b>6578,82</b>	<b>6718,10</b>	<b>6787,39</b>	<b>6844,75</b>	<b>6888,58</b>	<b>6929,24</b>	<b>6969,90</b>	<b>7007,10</b>	<b>7042,81</b>	<b>7078,52</b>
– существующий сохраняемый фонд	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17	5921,17
– новое строительство	0,00	184,45	499,63	657,64	796,93	866,21	923,58	967,41	1008,07	1048,72	1085,92	1121,64	1157,35
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>20166,27</b>	<b>20820,70</b>	<b>21518,22</b>	<b>22712,02</b>	<b>23685,33</b>	<b>24353,97</b>	<b>25115,88</b>	<b>25774,79</b>	<b>26243,12</b>	<b>26553,51</b>	<b>26820,59</b>	<b>27208,27</b>	<b>27456,93</b>

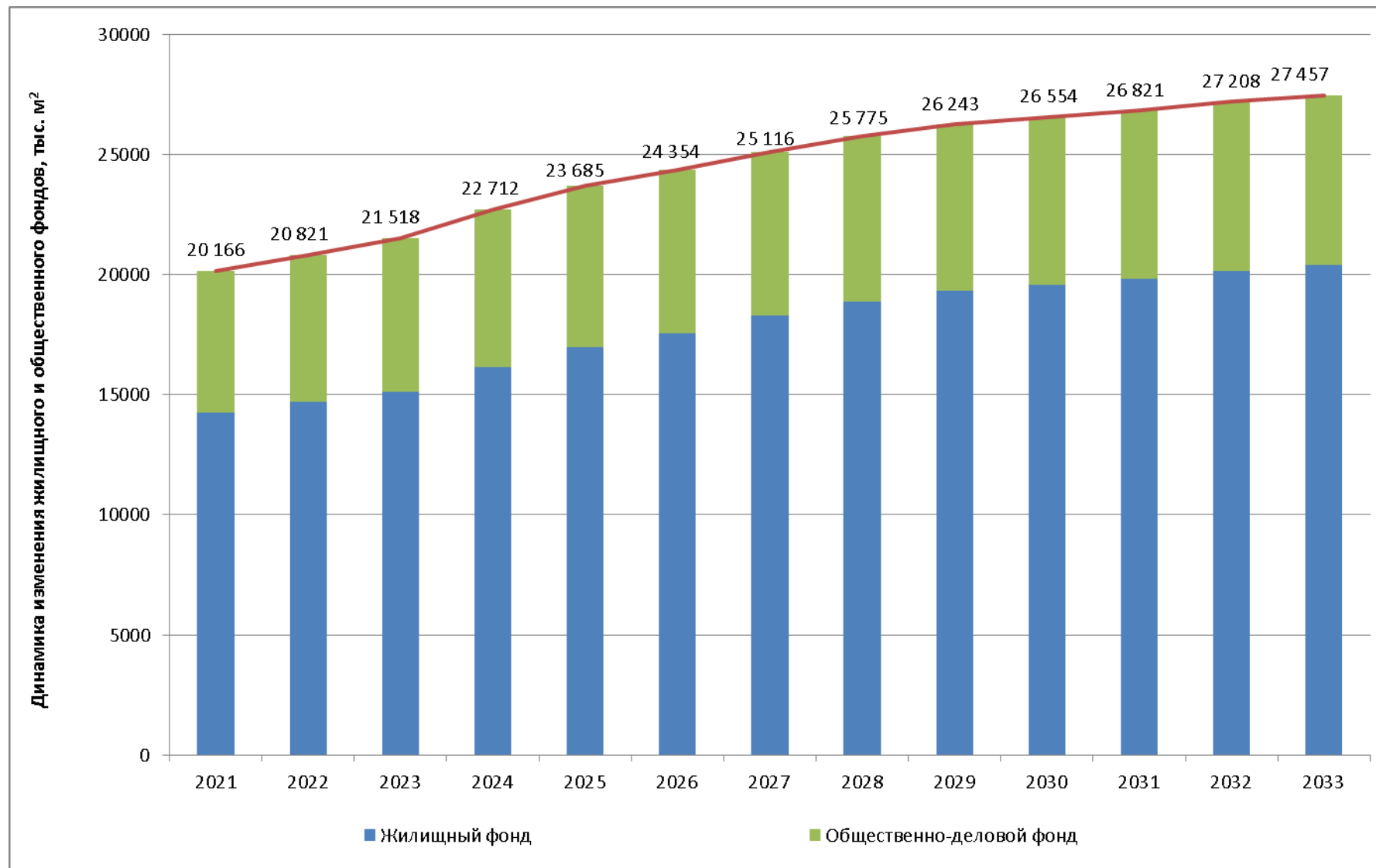


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2022 – 2033 г.г. в городе Кемерово площадь застройки увеличится с 20 166 до 27 457 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе площадь жилищного фонда – с 14 245 до 20 378 тыс. м<sup>2</sup>, площадь общественно – деловой и промышленной застройки – с 5 921 до 7 079 тыс. м<sup>2</sup>.

## **2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории города Кемерово.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 и на рисунке 2.2 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по городу Кемерово.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, Гкал/ч**

Наименование параметров	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Жилищный фонд, Гкал/ч</b>	<b>1196,290</b>	<b>1215,794</b>	<b>1235,749</b>	<b>1282,521</b>	<b>1320,158</b>	<b>1349,065</b>	<b>1379,494</b>	<b>1405,055</b>	<b>1422,795</b>	<b>1436,015</b>	<b>1446,511</b>	<b>1459,910</b>	<b>1469,604</b>
– отопление и вентиляция	966,601	983,518	1000,266	1039,289	1070,317	1094,078	1119,312	1140,571	1155,427	1166,378	1175,067	1186,219	1194,271
– горячее водоснабжение	229,690	232,276	235,482	243,233	249,841	254,988	260,182	264,484	267,368	269,637	271,444	273,690	275,333
<b>Ввод жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>19,941</b>	<b>40,212</b>	<b>87,669</b>	<b>125,657</b>	<b>155,974</b>	<b>187,560</b>	<b>214,467</b>	<b>233,796</b>	<b>248,334</b>	<b>260,098</b>	<b>274,809</b>	<b>285,869</b>
– отопление и вентиляция	0,000	17,307	34,353	73,987	105,302	130,278	156,429	178,733	194,775	206,812	216,635	229,017	238,239
– горячее водоснабжение	0,000	2,633	5,859	13,682	20,355	25,696	31,132	35,735	39,021	41,522	43,463	45,792	47,629
<b>Снос жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,437</b>	<b>0,754</b>	<b>1,438</b>	<b>1,790</b>	<b>3,199</b>	<b>4,357</b>	<b>5,703</b>	<b>7,291</b>	<b>8,610</b>	<b>9,877</b>	<b>11,190</b>	<b>12,555</b>
– отопление и вентиляция	0,000	0,390	0,688	1,299	1,586	2,801	3,717	4,763	5,948	7,035	8,168	9,398	10,569
– горячее водоснабжение	0,000	0,047	0,066	0,139	0,204	0,398	0,640	0,940	1,343	1,575	1,709	1,792	1,986
<b>Общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>908,053</b>	<b>923,691</b>	<b>946,416</b>	<b>956,152</b>	<b>965,466</b>	<b>970,166</b>	<b>973,515</b>	<b>976,085</b>	<b>978,409</b>	<b>980,733</b>	<b>982,891</b>	<b>984,977</b>	<b>987,063</b>
– отопление и вентиляция	808,178	822,623	842,756	851,831	860,384	864,768	867,984	870,471	872,716	874,960	877,048	879,068	881,088
– горячее водоснабжение	99,875	101,069	103,661	104,321	105,082	105,398	105,532	105,614	105,693	105,773	105,843	105,909	105,976
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>2104,343</b>	<b>2139,486</b>	<b>2182,165</b>	<b>2238,673</b>	<b>2285,624</b>	<b>2319,231</b>	<b>2353,009</b>	<b>2381,139</b>	<b>2401,204</b>	<b>2416,747</b>	<b>2429,402</b>	<b>2444,887</b>	<b>2456,667</b>



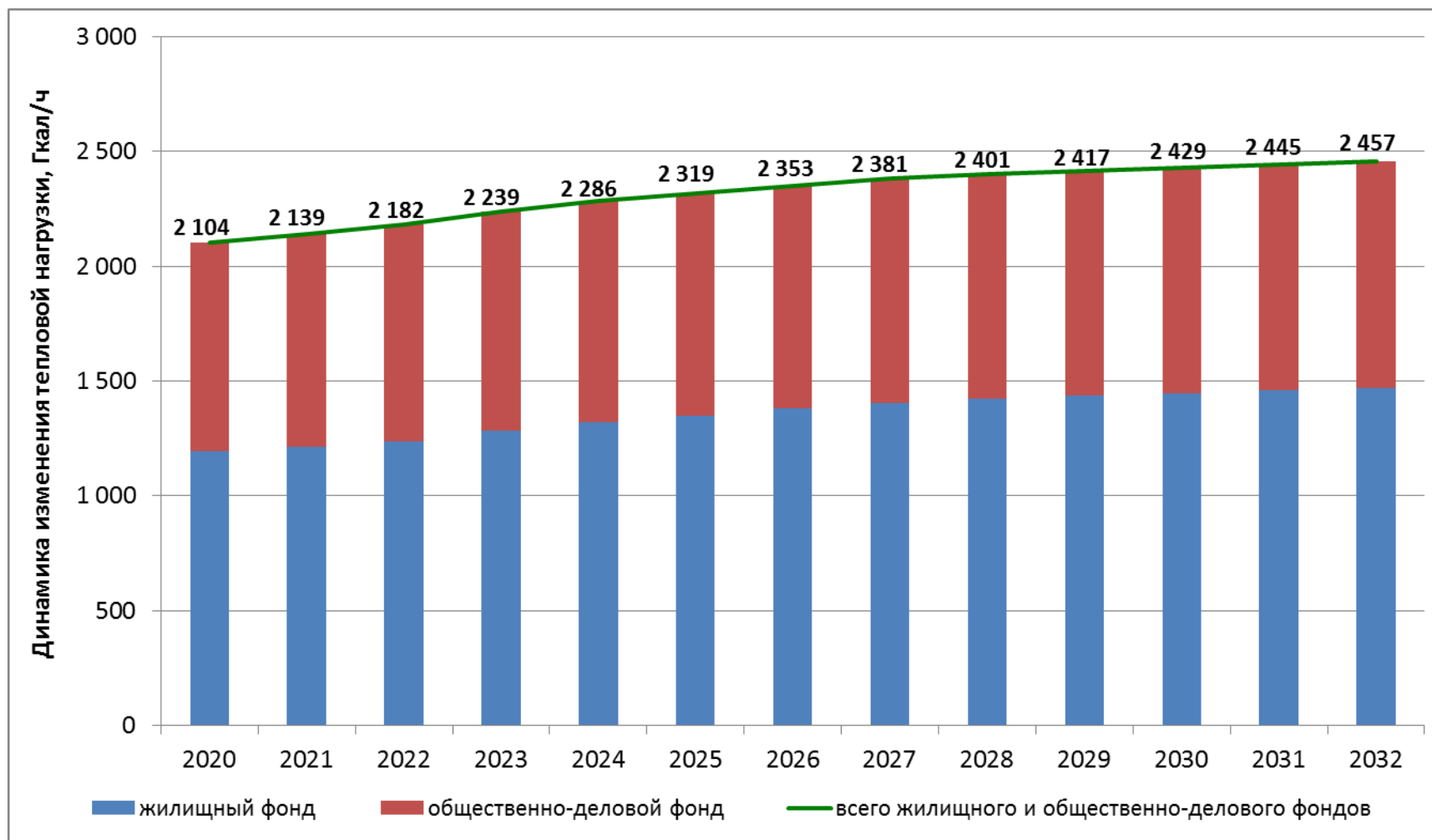


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года

Таким образом, планируется, что за период 2022 – 2033 г.г. в городе Кемерово тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 2 104,343 до 2 456,667 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 1 196,290 до 1 469,604 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 908,053 до 987,063 Гкал/ч. Тепловая нагрузка потребителей в паре за тот же период не изменится и составит 780,838 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городу Кемерово.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 2.3 – Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, тыс. Гкал/год

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>2722,48</b>	<b>2744,58</b>	<b>2739,32</b>	<b>2815,97</b>	<b>2892,32</b>	<b>2918,92</b>	<b>2956,04</b>	<b>2952,35</b>	<b>2959,49</b>	<b>2950,60</b>	<b>2937,56</b>	<b>2971,56</b>	<b>2990,66</b>
– отопление и вентиляция	1500,99	1516,93	1513,89	1555,82	1597,68	1611,78	1632,03	1628,15	1631,06	1625,12	1616,62	1633,42	1642,85
– горячее водоснабжение	1221,49	1227,65	1225,42	1260,15	1294,65	1307,14	1324,01	1324,21	1328,42	1325,48	1320,94	1338,14	1347,81
<b>Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,00</b>	<b>79,47</b>	<b>133,25</b>	<b>277,64</b>	<b>393,18</b>	<b>477,83</b>	<b>576,44</b>	<b>651,86</b>	<b>704,72</b>	<b>738,50</b>	<b>767,45</b>	<b>811,26</b>	<b>838,23</b>
– отопление и вентиляция	0,00	47,90	77,76	157,49	221,04	267,76	321,99	361,50	389,19	406,88	422,05	445,00	459,12
– горячее водоснабжение	0,00	31,57	55,49	120,15	172,14	210,07	254,45	290,36	315,53	331,62	345,41	366,27	379,11
<b>Снос ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,00</b>	<b>1,36</b>	<b>2,28</b>	<b>4,41</b>	<b>5,64</b>	<b>10,24</b>	<b>14,43</b>	<b>19,40</b>	<b>25,49</b>	<b>30,05</b>	<b>33,99</b>	<b>37,79</b>	<b>42,29</b>
– отопление и вентиляция	0,00	1,01	1,78	3,36	4,10	7,25	9,62	12,32	15,39	18,20	21,14	24,32	27,35
– горячее водоснабжение	0,00	0,35	0,50	1,05	1,54	2,99	4,81	7,07	10,10	11,85	12,85	13,48	14,94
<b>Снижение теплопотребления существующими сохраняемыми зданиями за счет внедрения энергосберегающих мероприятий, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,00</b>	<b>56,01</b>	<b>114,14</b>	<b>179,74</b>	<b>217,70</b>	<b>271,16</b>	<b>328,45</b>	<b>402,59</b>	<b>442,22</b>	<b>480,33</b>	<b>518,39</b>	<b>524,39</b>	<b>527,76</b>
– отопление и вентиляция	0,00	30,96	63,08	99,31	120,26	149,73	181,34	222,02	243,72	264,55	285,29	288,25	289,91
– горячее водоснабжение	0,00	25,05	51,06	80,44	97,45	121,43	147,11	180,57	198,50	215,78	233,11	236,14	237,85
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год</b>	<b>2242,57</b>	<b>2255,68</b>	<b>2290,40</b>	<b>2301,77</b>	<b>2310,19</b>	<b>2308,33</b>	<b>2304,65</b>	<b>2297,96</b>	<b>2290,83</b>	<b>2283,65</b>	<b>2288,06</b>	<b>2268,16</b>	<b>2248,17</b>
– отопление и вентиляция	1693,71	1709,53	1742,67	1754,66	1763,98	1763,97	1762,33	1757,89	1753,07	1748,20	1752,14	1737,44	1722,66
– горячее водоснабжение	548,87	546,16	547,73	547,11	546,22	544,36	542,32	540,07	537,76	535,45	535,92	530,72	525,51
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год</b>	<b>4965,06</b>	<b>5000,26</b>	<b>5029,71</b>	<b>5117,74</b>	<b>5202,52</b>	<b>5227,25</b>	<b>5260,69</b>	<b>5250,31</b>	<b>5250,32</b>	<b>5234,25</b>	<b>5225,61</b>	<b>5239,72</b>	<b>5238,83</b>

Таким образом, планируется, что за период 2022–2033 г.г. в городе Кемерово потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда увеличится с 4 965,06 до 5 238,83 тыс. Гкал.

### **2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах**

Возможный прирост тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2033 года.

### **2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения**

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$  - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия  $j$ -того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$  - площадь зоны действия  $j$ -того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

$A$  - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия  $j$ -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.сумм}$  - расчетная тепловая нагрузка потребителей в  $j$ -той системе теплоснабжения, в  $A+1$  период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$  - площадь зоны действия  $j$ -той системы теплоснабжения в  $A+1$  период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия  $j$ -той системы теплоснабжения ( $S_{j,A+1}$ ) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам пер-

спективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблицах раздела 14 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)...» как параметр с № п/п 11.

### **3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.004.000).

#### **3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения**

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории города Кемерово представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.004).

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Кемерово представлены на рисунке 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.001).



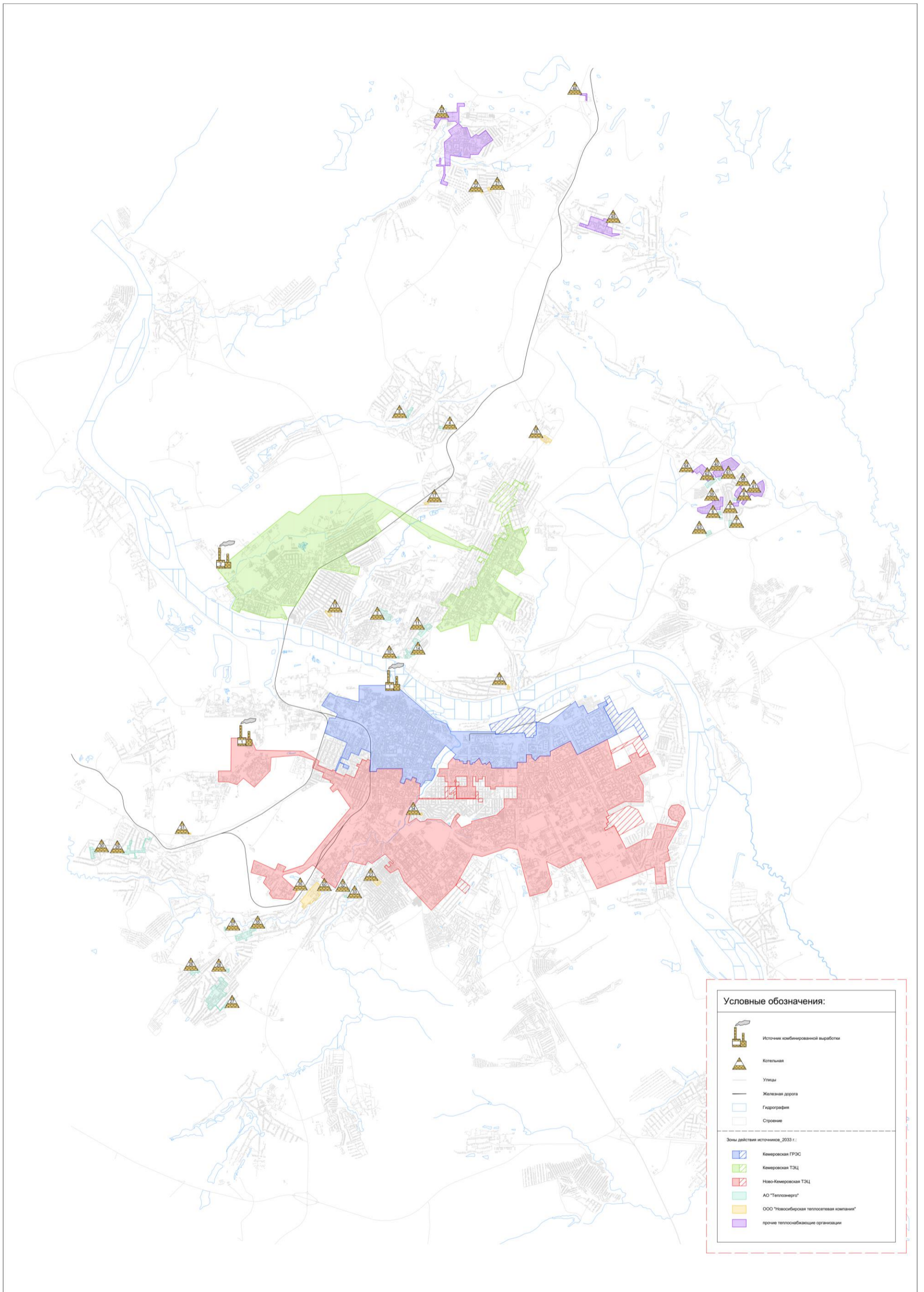


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Кемерово



### 3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.004) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на 2021 год составляют:

- для Кемеровской ГРЭС:
  - в горячей воде – 872,29 Гкал/ч;
  - в паре – 5,80 Гкал/ч;
- для Кемеровской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 320,82 Гкал/ч;
  - в паре – 4,42 Гкал/ч;
- для Ново-Кемеровской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 452,39 Гкал/ч;
  - в паре – 210,49 Гкал/ч.

В 2033 году суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций составят:

- для Кемеровской ГРЭС:
  - в горячей воде – 1077,03 Гкал/ч;
  - в паре – 5,80 Гкал/ч;
- для Кемеровской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 350,31 Гкал/ч;
  - в паре – 4,42 Гкал/ч;
- для Ново-Кемеровской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 553,74 Гкал/ч;
  - в паре – 210,49 Гкал/ч.

### 3.1.2 Зоны действия котельных

Зоны действия котельных представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 4. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.001.004) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.001).

### 3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Кемерово сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление.

Площадь жилых помещений в городе Кемерово, оборудованных индивидуальным отоплением, по данным статистической отчетности по состоянию на начало 2021 года составляет 1,234 млн м<sup>2</sup> жилых помещений, или 8,8 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 1,256 млн м<sup>2</sup>, или 8,9 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

### **3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии приведены в таблицах 3.1 – 3.6. Сводный существующий и перспективный балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки г. Кемерово приведены в таблице 3.7.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ГРЭС, системы теплоснабжения N 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч**

Наименование показателя	2020	2021	2022*	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1540,00	1540,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00	1243,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00	1228,00
<i>производственных параметров (с учетом противо- давления)</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>	<i>548,00</i>
<i>теплофикационных параметров (с учетом проти- водавления)</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>	<i>680,00</i>
РОУ	312,00	312,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00	1130,00
Располагаемая тепловая мощность в паре	410,00	410,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00	113,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в го- рячей воде	33,13	34,15	34,64	35,87	36,82	38,09	38,71	39,34	39,87	40,16	40,30	40,47	40,84	40,98
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	93,91	95,95	97,53	101,54	104,61	108,73	110,76	112,79	114,49	115,43	115,91	116,46	117,64	118,11
<i>ТМ-1</i>	<i>10,09</i>	<i>10,31</i>	<i>11,48</i>	<i>13,94</i>	<i>15,62</i>	<i>17,24</i>	<i>17,82</i>	<i>18,15</i>	<i>18,48</i>	<i>18,79</i>	<i>19,03</i>	<i>19,27</i>	<i>19,52</i>	<i>19,76</i>
<i>ТМ-2</i>	<i>18,82</i>	<i>19,23</i>	<i>19,34</i>	<i>19,34</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>	<i>19,44</i>
<i>ТМ-3</i>	<i>22,99</i>	<i>23,48</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>	<i>23,53</i>
<i>ТМ-4</i>	<i>42,01</i>	<i>42,92</i>	<i>43,19</i>	<i>44,74</i>	<i>46,02</i>	<i>48,52</i>	<i>49,97</i>	<i>51,68</i>	<i>53,04</i>	<i>53,68</i>	<i>53,91</i>	<i>54,22</i>	<i>55,16</i>	<i>55,39</i>
Потери в паропроводах	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
<i>Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	965,19	995,34	1009,70	1046,14	1074,02	1111,52	1129,92	1148,39	1163,85	1172,44	1176,76	1181,78	1192,50	1196,82
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>788,94</i>	<i>815,90</i>	<i>828,63</i>	<i>859,56</i>	<i>883,27</i>	<i>914,56</i>	<i>929,92</i>	<i>945,17</i>	<i>957,99</i>	<i>965,12</i>	<i>968,72</i>	<i>972,92</i>	<i>981,90</i>	<i>985,50</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>176,25</i>	<i>179,45</i>	<i>181,07</i>	<i>186,59</i>	<i>190,75</i>	<i>196,97</i>	<i>200,00</i>	<i>203,22</i>	<i>205,86</i>	<i>207,32</i>	<i>208,04</i>	<i>208,86</i>	<i>210,60</i>	<i>211,32</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	853,73	872,29	886,65	923,09	950,97	988,47	1006,87	1025,34	1040,80	1049,39	1053,71	1058,73	1069,45	1073,77
<i>ТМ-1</i>	<i>91,77</i>	<i>93,76</i>	<i>104,33</i>	<i>126,70</i>	<i>142,04</i>	<i>156,75</i>	<i>162,03</i>	<i>164,97</i>	<i>167,99</i>	<i>170,82</i>	<i>173,02</i>	<i>175,22</i>	<i>177,42</i>	<i>179,62</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>80,04</i>	<i>81,78</i>	<i>91,20</i>	<i>110,97</i>	<i>124,29</i>	<i>136,89</i>	<i>141,46</i>	<i>143,90</i>	<i>146,39</i>	<i>148,74</i>	<i>150,54</i>	<i>152,34</i>	<i>154,14</i>	<i>155,94</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>11,73</i>	<i>11,98</i>	<i>13,12</i>	<i>15,73</i>	<i>17,75</i>	<i>19,87</i>	<i>20,56</i>	<i>21,07</i>	<i>21,60</i>	<i>22,09</i>	<i>22,49</i>	<i>22,89</i>	<i>23,29</i>	<i>23,69</i>
<i>ТМ-2</i>	<i>171,10</i>	<i>174,82</i>	<i>175,79</i>	<i>175,79</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>	<i>176,69</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>145,23</i>	<i>148,39</i>	<i>149,19</i>	<i>149,19</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>	<i>149,95</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>25,88</i>	<i>26,44</i>	<i>26,59</i>	<i>26,59</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>	<i>26,73</i>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	2020	2021	2022*	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТМ-3	208,96	213,50	213,90	213,90	213,90	213,90	213,90	213,90	213,90	213,90	213,90	213,90	213,90	213,90
отопление и вентиляция	153,53	156,87	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23
горячее водоснабжение (ср. часовая)	55,42	56,63	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68
ТМ-4	381,91	390,21	392,64	406,71	418,34	441,13	454,25	469,77	482,22	487,97	490,09	492,92	501,43	503,55
отопление и вентиляция	331,09	338,29	340,44	351,59	361,23	379,92	390,70	403,52	413,85	418,63	420,43	422,83	430,01	431,81
горячее водоснабжение (ср. часовая)	50,82	51,92	52,20	55,11	57,11	61,21	63,55	66,25	68,37	69,34	69,66	70,08	71,42	71,74
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	37,77	4,55	-11,87	-53,55	-85,45	-128,35	-149,39	-170,52	-188,21	-198,03	-202,97	-208,72	-220,98	-225,92
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	243,14	223,56	208,71	171,04	142,21	103,43	84,41	65,32	49,33	40,45	35,99	30,79	19,71	15,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	398,36	398,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36	101,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	404,20	404,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20	107,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1331,88	1330,85	1033,36	1032,13	1031,18	1029,91	1029,29	1028,66	1028,13	1027,84	1027,70	1027,53	1027,16	1027,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	637,60	651,34	662,67	690,20	711,30	739,15	752,82	766,39	777,80	784,15	787,35	791,09	799,08	802,28

\* - Вывод из эксплуатации энергетических котлов №№5,6,8,9 с 01.01.2022 года.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново-Кемеровской ТЭЦ, системы теплоснабжения N 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1339,00*	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00	1449,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1188,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00	1298,00
<i>производственных параметров (с учетом противо- давления)</i>	<i>897,00</i>	<i>897,00</i>	<i>897,00</i>	<i>897,00</i>	<i>897,00</i>	<i>827,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>	<i>937,00</i>
<i>теплофикационных параметров (с учетом проти- водавления)</i>	<i>401,00</i>	<i>401,00</i>	<i>401,00</i>	<i>401,00</i>	<i>401,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>	<i>361,00</i>
РОУ	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции в горя- чей воде	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	722,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50
Располагаемая тепловая мощность станции в паре	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50	616,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горя- чей воде	5,00	5,11	5,27	5,34	5,50	5,56	5,61	5,71	5,78	5,86	5,90	5,93	5,97	6,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	50,11	49,76	51,62	52,36	54,18	54,93	55,51	56,60	57,43	58,26	58,73	59,14	59,54	59,95
<i>БУ 4</i>	<i>15,06</i>	<i>15,01</i>	<i>16,80</i>	<i>17,47</i>	<i>19,09</i>	<i>19,65</i>	<i>19,85</i>	<i>20,25</i>	<i>20,45</i>	<i>20,65</i>	<i>20,65</i>	<i>20,65</i>	<i>20,65</i>	<i>20,65</i>
<i>БУ 5</i>	<i>17,24</i>	<i>16,94</i>	<i>17,00</i>	<i>17,07</i>	<i>17,26</i>	<i>17,46</i>	<i>17,83</i>	<i>18,53</i>	<i>19,16</i>	<i>19,79</i>	<i>20,26</i>	<i>20,67</i>	<i>21,07</i>	<i>21,48</i>
<i>БУ 6</i>	<i>17,81</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>	<i>17,82</i>
<i>Потери в паропроводах</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>	<i>23,15</i>
<i>Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	519,10	530,63	547,52	554,25	570,77	577,65	582,86	592,83	600,36	607,91	612,20	615,91	619,56	623,21
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>424,21</i>	<i>434,68</i>	<i>449,77</i>	<i>455,60</i>	<i>469,83</i>	<i>475,69</i>	<i>480,07</i>	<i>488,61</i>	<i>495,00</i>	<i>501,41</i>	<i>505,14</i>	<i>508,38</i>	<i>511,56</i>	<i>514,74</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>94,88</i>	<i>95,95</i>	<i>97,75</i>	<i>98,64</i>	<i>100,94</i>	<i>101,96</i>	<i>102,78</i>	<i>104,23</i>	<i>105,36</i>	<i>106,50</i>	<i>107,06</i>	<i>107,53</i>	<i>108,00</i>	<i>108,46</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	455,59	452,39	469,27	476,00	492,53	499,40	504,61	514,59	522,11	529,67	533,95	537,67	541,31	544,96
<i>БУ 4</i>	<i>136,91</i>	<i>136,41</i>	<i>152,75</i>	<i>158,82</i>	<i>173,57</i>	<i>178,62</i>	<i>180,50</i>	<i>184,13</i>	<i>185,91</i>	<i>187,71</i>	<i>187,71</i>	<i>187,71</i>	<i>187,71</i>	<i>187,71</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>121,91</i>	<i>121,47</i>	<i>136,05</i>	<i>141,28</i>	<i>154,01</i>	<i>158,27</i>	<i>159,85</i>	<i>162,94</i>	<i>164,40</i>	<i>165,88</i>	<i>165,88</i>	<i>165,88</i>	<i>165,88</i>	<i>165,88</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>15,00</i>	<i>14,94</i>	<i>16,69</i>	<i>17,54</i>	<i>19,56</i>	<i>20,35</i>	<i>20,65</i>	<i>21,19</i>	<i>21,50</i>	<i>21,82</i>	<i>21,82</i>	<i>21,82</i>	<i>21,82</i>	<i>21,82</i>
<i>БУ 5</i>	<i>156,76</i>	<i>153,96</i>	<i>154,51</i>	<i>155,16</i>	<i>156,94</i>	<i>158,77</i>	<i>162,09</i>	<i>168,44</i>	<i>174,19</i>	<i>179,94</i>	<i>184,22</i>	<i>187,94</i>	<i>191,59</i>	<i>195,23</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>128,10</i>	<i>125,82</i>	<i>126,32</i>	<i>126,93</i>	<i>128,43</i>	<i>130,03</i>	<i>132,82</i>	<i>138,27</i>	<i>143,20</i>	<i>148,13</i>	<i>151,85</i>	<i>155,10</i>	<i>158,28</i>	<i>161,46</i>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	<i>28,65</i>	<i>28,14</i>	<i>28,19</i>	<i>28,23</i>	<i>28,51</i>	<i>28,74</i>	<i>29,27</i>	<i>30,17</i>	<i>30,99</i>	<i>31,81</i>	<i>32,37</i>	<i>32,84</i>	<i>33,31</i>	<i>33,77</i>
<i>БУ 6</i>	<i>161,92</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>	<i>162,02</i>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<i>отопление и вентиляция</i>	132,33	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40	132,40
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	29,60	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14	437,14
29 ата	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50
18 ата	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00
13 ата	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54	114,54
7 ата	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49	210,49
29 ата	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93
18 ата	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31	36,31
13 ата	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
7 ата	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26	63,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	258,29	246,99	228,09	220,56	202,05	84,35	188,52	177,35	168,93	160,47	155,67	151,51	147,43	143,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	371,91	375,00	357,95	351,16	334,47	217,53	322,27	312,20	304,61	296,98	292,65	288,90	285,22	281,54
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21	136,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01	386,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1117,00	1116,89	1116,73	1116,66	1116,50	1006,44	1116,39	1116,29	1116,22	1116,14	1116,10	1116,07	1116,03	1116,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	550,77	548,41	561,84	567,03	579,70	584,91	588,81	596,40	602,09	607,80	611,11	614,00	616,83	619,66

\* - Комплексная замена паровой турбины №11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ, системы теплоснабжения N 2, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Кемеровская генерация», Гкал/ч**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00	749,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00	362,00
<i>производственных параметров (с учетом противо- давления)</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>	<i>116,00</i>
<i>теплофикационных параметров (с учетом противо- давления)</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>	<i>246,00</i>
РОУ	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00	387,00
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции в горячей воде	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Располагаемая тепловая мощность станции в паре	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00	349,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,56	9,58	9,62	9,64	9,78	9,84	9,90	9,96	10,01	10,06	10,11	10,15	10,19	10,23
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	34,88	35,29	35,45	35,52	36,02	36,20	36,44	36,61	36,79	36,96	37,14	37,28	37,42	37,55
БУ2	10,53	10,65	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
БУ3	6,63	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
ТМ-4	17,72	17,92	18,07	18,14	18,63	18,82	19,06	19,23	19,41	19,58	19,76	19,90	20,03	20,17
Потери в паропроводах	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	302,88	303,48	304,92	305,57	310,09	311,78	313,91	315,50	317,10	318,69	320,28	321,54	322,81	324,07
отопление и вентиляция	242,52	243,09	244,33	244,89	248,83	250,34	252,20	253,60	255,00	256,39	257,79	258,91	260,03	261,15
горячее водоснабжение (ср. часовая)	60,36	60,40	60,59	60,68	61,26	61,44	61,71	61,91	62,10	62,29	62,49	62,63	62,78	62,92
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	317,12	320,82	322,25	322,90	327,42	329,11	331,24	332,83	334,43	336,02	337,61	338,87	340,14	341,40
БУ2	95,74	96,86	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
отопление и вентиляция	81,34	82,29	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42
горячее водоснабжение (ср. часовая)	14,40	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57
БУ3	60,31	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01
отопление и вентиляция	51,24	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84	51,84
горячее водоснабжение (ср. часовая)	9,07	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
ТМ-4	161,07	162,95	164,25	164,89	169,41	171,10	173,23	174,82	176,42	178,01	179,60	180,86	182,13	183,39



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	142,39	144,05	145,16	145,72	149,66	151,17	153,03	154,43	155,83	157,22	158,62	159,74	160,86	161,98
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	18,68	18,89	19,08	19,18	19,75	19,93	20,20	20,40	20,59	20,78	20,98	21,12	21,27	21,41
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в 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
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	52,68	51,65	50,01	49,26	44,11	42,18	39,75	37,93	36,11	34,29	32,48	31,03	29,59	28,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	73,32	69,61	68,12	67,45	62,80	61,05	58,86	57,21	55,57	53,93	52,28	50,98	49,68	48,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81	343,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58	344,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	616,44	616,42	616,38	616,36	616,22	616,16	616,10	616,04	615,99	615,94	615,89	615,85	615,81	615,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,15	252,00	253,11	253,60	257,11	258,45	260,11	261,35	262,60	263,84	265,09	266,08	267,08	268,07

Балансы, приведенные в таблицах 3.1-3.3 составлены при следующих условиях:  
*в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ:*

- комплексная замена паровой турбины №11 в 2025 году (начало поставки мощности 01.01.2026 года) с без изменения электрической мощности (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датой начала поставки мощности после 31.12.2025);
- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2024 г. 8,78 Гкал/ч котельной № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и котельной АО «Кемеровское ДРСУ».

*в зоне действия Кемеровской ГРЭС:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2024 году (3,3 Гкал/ч); № 114 АО «Теплоэнерго» в 2022 году (4,3 Гкал/ч); котельной НФС-1 АО «КемВод» в 2022 году (2,2 Гкал/ч).

*в зоне действия Кемеровской ТЭЦ:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2024 году котельных №№ 35, 38 АО «Теплоэнерго» 8,9 Гкал/ч.

Таблица 3.4 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Теплоэнерго», Гкал/ч

**Котельная № 4, Михайлова пр-т, 7**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569	0,1569
<b>Котельная №6, ул. Щегловская, 2</b>														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Располагаемая тепловая мощность	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386	0,7386
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395	0,7395
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190
<b>Котельная №7, ул. Щегловская, 30</b>														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348	0,0348

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846	0,2846
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637	0,2637
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850	0,1850
<b>Котельная №8, Осенний бульвар, 4а</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Располагаемая тепловая мощность	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019	0,3019
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553	0,2553
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594
<b>Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Располагаемая тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167	0,0167
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251	0,4251
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576	0,3576
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256
<b>Котельная №11, ж.р. Лесная поляна</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973	0,0973
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810	1,2810
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147	2,2147
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039	2,2039
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373
<b>Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750	0,9750
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927	0,8927
<b>Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0342	0,0342	0,0347	0,0347	0,0347	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери в тепловых сетях	0,1748	0,1748	0,1774	0,1774	0,1774	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,4926	2,4925	2,5415	2,5415	2,5415	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,7749	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,6835	1,6836	1,6315	1,6315	1,6315	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	3,4058	3,4058	3,4053	3,4053	3,4053	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,3932	2,3931	2,4393	2,4393	2,4393	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0478	0,0517	0,0517	0,0640	0,0640	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери в тепловых сетях	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,5554	4,9063	4,9063	6,0793	6,0793	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,1043	1,2170	1,2170	1,4966	1,4966	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,7715	5,3040	5,3040	3,8392	3,8392	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,2502	8,2463	8,2463	8,2340	8,2340	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,0543	4,3666	4,3666	5,4106	5,4106	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Располагаемая тепловая мощность	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Потери в тепловых сетях	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	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	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Располагаемая тепловая мощность	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452	0,2452
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая тепловая мощность	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472	0,2472
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938	0,6938
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892	0,9892
<b>Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Располагаемая тепловая мощность	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,2628	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615	0,2615
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825	0,6825
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0306	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7980	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029	0,8029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8798	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799	0,8799
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8702	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689	0,8689
<b>Котельная № 97, пер. Центральный, 17</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Располагаемая тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008	0,6008
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497	0,1497
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240	0,4240
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976
<b>Котельная № 101, ул. Шахтерская, За</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Располагаемая тепловая мощность	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0149	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
Потери в тепловых сетях	0,1297	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6721	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914	0,6914
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0884	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,8469	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189	1,8189
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3611	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607	1,3607
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,7279	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491	0,7491
<b>Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Располагаемая тепловая мощность	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	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	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039	0,2039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844
<b>Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Располагаемая тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609	0,3609
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251	0,0251
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806	0,3806
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096	0,4096
<b>Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	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	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Располагаемая тепловая мощность	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858	0,7858
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177	0,4177
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784	0,6784
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258	0,8258
<b>Котельная № 114, б-р Строителей, 656</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	12,1230	12,1230	12,1230	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	12,1230	12,1230	12,1230	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0149	0,0149	0,0149	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	0,0293	0,0293	0,0293	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,0909	3,0951	3,0951	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,2112	1,2152	1,2152	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	7,7768	7,7685	7,7685	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,6371	7,6371	7,6371	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,7802	2,7840	2,7840	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Располагаемая тепловая мощность	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0169	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
Потери в тепловых сетях	0,4387	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010	0,5010
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,1557	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374	1,3374
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,3277	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568	0,3568
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,2431	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676	0,9676
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,5741	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718	1,5718
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,4672	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913	1,6913
<b>Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
Располагаемая тепловая мощность	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920	0,1920
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	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	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133	0,2133
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124	0,2124
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
Располагаемая тепловая мощность	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,1426	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353
Потери в тепловых сетях	2,0730	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670	1,9670
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,0906	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047	6,8047
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,4038	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,0160	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638	2,5638
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,2844	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917	8,2917
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,3837	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232	8,0232
<b>Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Располагаемая тепловая мощность	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924	0,0924
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0000	0,0000	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	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539	0,0539

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Располагаемая тепловая мощность	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341	0,0341
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487	0,4487
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564	0,3564
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 3.5 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «НТСК», Гкал/ч**

**Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Располагаемая тепловая мощность	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
<b>Котельная № 17 - Багратиона ул., 12</b>														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,84	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,27	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,49	0,45	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,34	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
<b>Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6</b>														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,24	0,24	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,78	0,58	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Резерв/дефицит тепловой мощности	1,60	1,82	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,33	1,33	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,93	0,76	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
<b>Котельная № 34 - Черноморская ул., 38</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
<b>Котельная № 38 - Авроры ул., 16</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,23	0,23	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	1,34	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,13	0,11	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,62	2,50	2,65	2,65	2,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,18	3,18	3,19	3,19	3,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,30	1,42	1,28	1,28	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	0,73	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,48	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,15	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>Котельная № 47 - Бийская ул., 37</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,20	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>Котельная № 56 - Пригородная ул., 23</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,15	0,19	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,23	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,17	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
<b>Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
<b>Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Располагаемая тепловая мощность	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,13	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,16	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,09	1,27	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,12	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
<b>Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,46	0,12	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,40	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,11	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит)</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	7,91	7,31	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Располагаемая тепловая мощность	7,91	7,31	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,04	3,44	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,72	5,12	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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

**Таблица 3.6 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности прочих ТСО, Гкал/ч**

**Котельная № 8 ж.р. Кедровка**

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Потери в тепловых сетях	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	35,75	35,95	35,95	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,49	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Резерв/дефицит тепловой мощности	31,95	31,74	31,73	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	38,66	38,83	38,84	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85
<b>Котельная № 9 ж.р. Промышленновский</b>														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Резерв/дефицит тепловой мощности	3,33	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
<b>Котельная № 10 ст. Латыши</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
Установленная тепловая мощность	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
<b>Котельная на ул. Молодёжная,1</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
Установленная тепловая мощность	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>Котельная на ул. Молодёжная,3</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
Установленная тепловая мощность	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 5</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Располагаемая тепловая мощность	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 7</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 9</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 11</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 13</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 15</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 3</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 4</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>Котельная на пр-т. Весенний, 6</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
<b>Котельная на б-р. Осенний, 2а</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
<b>Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,64	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,82	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,74	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,13	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
<b>Котельная Лесная поляна, микрорайон №3</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Располагаемая тепловая мощность	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,20	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,98	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,19	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,19	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
<b>Котельная б-р Кедровый, 2а</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	9,54	9,54	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность	9,54	9,54	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,41	5,25	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,62	0,45	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,35	3,68	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,20	6,20	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,92	4,67	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
<b>Котельная пр-т Весенний, 7а</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,50	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,39	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,80	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,22	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
<b>Котельная ул. Михайлова, 3/1</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Располагаемая тепловая мощность	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,22	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,18	4,18	4,18	5,60	6,87	6,87	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,26	0,26	0,26	0,52	0,77	0,77	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности	17,06	17,06	17,06	15,34	13,76	13,76	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	21,51	21,51	21,51	21,45	21,39	21,39	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,72	3,72	3,72	4,98	6,11	6,11	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
<b>Котельная № 1</b>														
<b>Наименование показателя</b>														
	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,18	0,18	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,89	3,89	4,21	4,21	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,76	0,76	0,84	0,84	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,62	9,62	9,21	9,21	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,63	3,63	3,93	3,93	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 3.7 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах деятельности ЕТО г. Кемерово, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Источники тепловой энергии г. Кемерово</b>														
Установленная тепловая мощность	4467,4	4466,8	3870,2	3858,1	3858,1	3727,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2
Располагаемая тепловая мощность	4004,3	4003,8	3704,2	3692,1	3692,1	3561,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2
Затраты тепла на собственные нужды	71,3	72,5	73,3	74,7	76,0	77,2	78,0	78,7	79,4	79,8	80,0	80,3	80,7	80,9
Потери в тепловых сетях	216,0	218,1	221,8	226,6	232,0	236,7	239,5	242,8	245,6	247,5	248,6	249,7	251,4	252,5
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1477,9	1495,0	1525,5	1562,3	1607,4	1636,3	1658,5	1683,7	1704,3	1719,3	1728,0	1736,5	1749,8	1757,7
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	275,5	277,1	280,9	286,7	294,5	299,5	303,8	308,6	312,6	315,4	316,8	318,3	320,6	322,0
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде	811,7	791,2	753,5	697,4	643,1	477,5	560,3	529,5	504,2	486,1	475,6	465,4	449,3	439,9
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре	1134,8	1134,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8
<b>ЕТО АО «Кемеровская генерация», КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ</b>														
<b>Установленная тепловая мощность, в т.ч.</b>	4201,0	4201,0	3607,0	3607,0	3607,0	3497,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0
отборы паровых турбин, в т.ч.	3351,0	3351,0	3054,0	3054,0	3054,0	2944,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0
<i>производственных параметров (с учетом противо- давления)</i>	2024,0	2024,0	1727,0	1727,0	1727,0	1657,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0
<i>теплофикационных параметров (с учетом противо- давления)</i>	1327,0	1327,0	1327,0	1327,0	1327,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0	1287,0
РОУ	850,0	850,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0
<b>Располагаемая тепловая мощность в горячей воде</b>	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2252,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5
<b>Располагаемая тепловая мощность в паре</b>	1375,5	1375,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	47,7	48,8	49,5	50,9	52,1	53,5	54,2	55,0	55,7	56,1	56,3	56,6	57,0	57,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Потери в тепловых сетях в горячей воде	178,9	181,0	184,6	189,4	194,8	199,9	202,7	206,0	208,7	210,7	211,8	212,9	214,6	215,6
Потери в паропроводах	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
<i>Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	1787,2	1829,5	1862,1	1906,0	1954,9	2001,0	2026,7	2056,7	2081,3	2099,0	2109,2	2119,2	2134,9	2144,1
<i>отопление и вентиляция</i>	1455,7	1493,7	1522,7	1560,0	1601,9	1640,6	1662,2	1687,4	1708,0	1722,9	1731,6	1740,2	1753,5	1761,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	331,5	335,8	339,4	345,9	352,9	360,4	364,5	369,4	373,3	376,1	377,6	379,0	381,4	382,7
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	1626,4	1645,5	1678,2	1722,0	1770,9	1817,0	1842,7	1872,8	1897,3	1915,1	1925,3	1935,3	1950,9	1960,1
отопление и вентиляция	1367,2	1383,2	1412,3	1449,6	1491,5	1530,1	1551,7	1576,9	1597,5	1612,5	1621,2	1629,7	1643,0	1650,9
горячее водоснабжение (ср. часовая)	259,2	262,3	265,9	272,4	279,5	286,9	291,0	295,9	299,8	302,6	304,1	305,5	307,9	309,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	348,7	303,2	266,2	216,3	160,7	-1,8	78,9	44,8	16,8	-3,3	-14,8	-26,2	-44,0	-54,4
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	688,4	668,2	634,8	589,7	539,5	382,0	465,5	434,7	409,5	391,4	380,9	370,7	354,6	345,2
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	878,4	878,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	1134,8	1134,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3065,3	3064,2	2766,5	2765,1	2763,9	2652,5	2761,8	2761,0	2760,3	2759,9	2759,7	2759,4	2759,0	2758,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1437,5	1451,7	1477,6	1510,8	1548,1	1582,5	1601,7	1624,1	1642,5	1655,8	1663,6	1671,2	1683,0	1690,0
<b>Котельные г. Кемерово</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	266,4	265,8	263,2	251,1	251,1	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Располагаемая тепловая мощность	266,3	265,8	263,2	251,1	251,1	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Потери в тепловых сетях	12,8	12,8	12,9	12,9	13,0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	110,7	111,8	113,3	112,8	116,0	106,2	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	16,3	14,8	15,0	14,3	15,0	12,6	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Резерв/дефицит тепловой мощности	123,3	123,1	118,7	107,7	103,6	95,5	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
<b>Котельные ЕТО ООО "НТСК"</b>														

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	20,7	20,1	20,7	20,7	20,7	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Располагаемая тепловая мощность	20,6	20,1	20,7	20,7	20,7	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,0	6,6	7,3	7,3	7,3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,4	11,3	11,0	11,0	11,0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
<b>Котельные ЕТО АО «Теплоэнерго»</b>														
Установленная тепловая мощность	65,5	65,5	65,5	53,4	53,4	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Располагаемая тепловая мощность	65,5	65,5	65,5	53,4	53,4	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	27,6	27,9	27,9	26,0	26,0	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	5,6	5,6	5,6	4,7	4,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Резерв/дефицит тепловой мощности	28,0	27,7	27,7	18,5	18,5	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
<b>Котельные ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»</b>														
Установленная тепловая мощность	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Располагаемая тепловая мощность	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Потери в тепловых сетях	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	40,3	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	36,1	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
<b>Котельные ЕТО ООО «УК «Лесная Поляна»</b>														
Установленная тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Располагаемая тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
<b>Котельные ЕТО ООО «Лесная Поляна - Плюс»</b>														
Установленная тепловая мощность	62,2	62,2	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Располагаемая тепловая мощность	62,2	62,2	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	24,9	26,0	26,4	27,8	29,1	29,1	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,1	2,7	2,7	3,0	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	32,1	32,3	28,7	27,0	25,4	25,4	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
<b>Котельные ЕТО ООО «ЭнергоТеплоСервис»</b>														
Установленная тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Располагаемая тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,9	3,9	4,2	4,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,8	0,8	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,6	9,6	9,2	9,2	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

### **3.4 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

В соответствии с 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, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

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.

Подключение потребителей к системам теплоснабжения осуществляется в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 30.11.2021 № 2115.

## **4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.006.000).

### **4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя**

В таблицах 4.1 - 4.4 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м<sup>3</sup>**

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	2 529 540	2 529 540	2 659 849	2 659 849	2 763 501	2 812 866	2 910 705	2 984 604	3 054 200	3 093 066	3 138 440	3 175 568	3 202 357	3 217 761	3 232 872	3 256 474	3 270 413

**Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м<sup>3</sup>**

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	57 792,2	57 792,2	57 347,6	57 438,1	14 336,8	14 512,9	8 707,1	8 728,9	8 728,9	8 728,9	8 728,9	8 728,9	8 728,9	8 728,9	8 728,9	8 728,9	8 728,9

**Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м<sup>3</sup>**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	-	-	-	-	-	2 623,250	2 623,250	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730	2 693,730

**Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м<sup>3</sup>**

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	352 201	345 368	314 134	314 134	313 911	315 621	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687

## **4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей**

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей представлены в таблицах 4.5 – 4.8.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Кемеровская ГРЭС</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1502,14	1502,14	1502,14	1502,14	1509,50	1513,01	1522,71	1529,52	1538,68	1543,17	1547,68	1551,46	1553,55	1554,61	1555,84	1558,45	1559,51
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1000,30	1000,30	1017,29	847,759	828,637	819,972	815,755	809,463	804,859	796,902	788,957	780,486	770,807	760,380	750,076	740,771	730,344
нормативные потери теплоносителя	т/ч	159,995	159,995	169,394	169,394	174,686	177,206	184,175	189,068	195,650	198,878	202,119	204,833	206,340	207,098	207,980	209,861	210,619
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	7,594	11,745	134,226	123,041	111,855	100,670	89,484	78,299	67,113	55,928	44,742	33,557	22,371	11,186	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	840,300	840,300	840,300	840,300	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10014,27	10014,27	10014,27	10014,27	10063,36	10086,74	10151,39	10196,79	10257,85	10287,80	10317,87	10343,05	10357,03	10364,06	10372,24	10389,69	10396,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	1797,86	1797,86	1797,86	1797,86	1790,50	1786,99	1777,29	1770,48	1761,32	1756,83	1752,32	1748,54	1746,45	1745,39	1744,16	1741,55	1740,49

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	54,48	54,48	54,48	54,48	54,26	54,15	53,86	53,65	53,37	53,24	53,10	52,99	52,92	52,89	52,85	52,77	52,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	2299,7	2299,7	2282,7	2452,2	2471,4	2480,0	2484,2	2490,5	2495,1	2503,1	2511,0	2519,5	2529,2	2539,6	2549,9	2559,2	2569,7
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	69,69	69,69	69,17	74,31	74,89	75,15	75,28	75,47	75,61	75,85	76,09	76,35	76,64	76,96	77,27	77,55	77,87
<b>Ново-Кемеровская ТЭЦ</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	808,41	808,41	808,41	808,41	811,23	815,35	819,14	823,18	824,86	826,13	828,56	830,40	832,25	833,29	834,20	835,09	835,98
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	278,270	264,267	307,980	258,893	305,359	306,175	306,924	307,722	308,054	308,305	308,787	309,150	309,515	309,722	309,901	310,077	310,253
нормативные потери теплоносителя	т/ч	85,984	85,984	91,035	91,035	93,059	96,020	98,740	101,638	102,844	103,757	105,507	106,827	108,151	108,903	109,555	110,194	110,834
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-17,895	-31,898	6,764	-42,323	-67,436	-69,582	-71,553	-73,653	-74,527	-75,189	-76,457	-77,413	-78,373	-78,918	-79,390	-79,853	-80,317
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	210,181	210,181	210,181	210,181	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5389,40	5389,40	5389,40	5389,40	5408,19	5435,69	5460,94	5487,85	5499,04	5507,52	5523,77	5536,02	5548,31	5555,29	5561,35	5567,28	5573,22

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	1191,59	1191,59	1191,59	1191,59	1188,77	1184,65	1180,86	1176,82	1175,14	1173,87	1171,44	1169,60	1167,75	1166,71	1165,80	1164,91	1164,02
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	59,58	59,58	59,58	59,58	59,44	59,23	59,04	58,84	58,76	58,69	58,57	58,48	58,39	58,34	58,29	58,25	58,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1721,7	1735,7	1692,0	1741,1	1694,6	1693,8	1693,1	1692,3	1691,9	1691,7	1691,2	1690,8	1690,5	1690,3	1690,1	1689,9	1689,7
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	86,09	86,79	84,60	87,06	84,73	84,69	84,65	84,61	84,60	84,58	84,56	84,54	84,52	84,51	84,50	84,50	84,49
<b>Кемеровская ТЭЦ</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	390,37	390,37	390,37	390,37	390,52	390,87	393,21	394,31	394,72	395,24	395,63	396,02	396,41	396,80	397,11	397,41	397,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	213,70	213,69	237,41	284,923	251,007	247,188	219,292	218,436	217,178	215,981	214,709	213,437	212,165	210,892	209,573	208,254	206,934
нормативные потери теплоносителя	т/ч	42,782	42,782	43,100	43,100	43,187	43,391	44,750	45,393	45,634	45,937	46,163	46,390	46,617	46,843	47,023	47,203	47,382
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,011	0,000	23,399	67,848	48,268	44,246	14,990	13,491	11,992	10,493	8,994	7,495	5,996	4,497	2,998	1,499	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	170,907	170,907	170,907	170,907	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552
Расчетный объем аварийной под-	т/ч	2602,49	2602,49	2602,49	2602,49	2603,47	2605,81	2621,37	2628,72	2631,48	2634,94	2637,53	2640,13	2642,72	2645,32	2647,37	2649,43	2651,48

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
питки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)																		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	396,63	396,63	396,63	396,63	396,48	396,13	393,79	392,69	392,28	391,76	391,37	390,98	390,59	390,20	389,89	389,59	389,28
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	50,40	50,40	50,40	50,40	50,38	50,33	50,04	49,90	49,84	49,78	49,73	49,68	49,63	49,58	49,54	49,50	49,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	573,3	573,3	549,6	502,1	536,0	539,8	567,7	568,6	569,8	571,0	572,3	573,6	574,8	576,1	577,4	578,7	580,1
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	72,85	72,85	69,83	63,80	68,11	68,59	72,14	72,24	72,40	72,56	72,72	72,88	73,04	73,20	73,37	73,54	73,71

**Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго»**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 4</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 6</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,011	0,011	0,009	0,009	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,009	0,009	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные потери 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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
<b>Котельная № 7</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,005	0,005	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,005	0,005	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	0,12	0,12	0,12

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
<b>Котельная № 8</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,003	0,003	0,004	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,004	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 9</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	-	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	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	0,025
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Доля резерва	%	-	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 11</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	-	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/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
нормативные потери теплоносителя	т/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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Доля резерва	%	-	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
<b>Котельная № 14</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	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
Доля резерва	%	-	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
<b>Котельная № 26</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,266	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,107	0,107	0,104	0,104	0,104	0,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,107	0,107	0,104	0,104	0,104	0,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	90	90	90	90	90	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 35/1</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	76	76	76	76	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,552	13,552	13,552	13,552	13,722	13,902	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,530	0,546	0,610	0,612	0,704	0,721	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,301	0,302	0,407	0,404	0,402	0,451	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,228	0,243	0,203	0,208	0,302	0,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	90,35	90,35	90,35	90,35	91,48	92,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,45	4,45	4,45	4,45	4,28	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	25	25	25	25	24	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 42</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	1,98
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 91</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	0,001	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 потери теплоносителя	т/ч	-	0,001	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	-	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
<b>Котельная № 92</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,259	0,216	0,227	0,206	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,231	0,188	0,201	0,180	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Доля резерва	%	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
<b>Котельная № 96</b>																		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,696	0,696	0,696	0,684	0,684	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,133	0,106	0,085	0,075	0,085	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,059	0,060	0,060	0,060	0,060	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,074	0,047	0,025	0,015	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,64	4,64	4,64	4,56	4,56	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,32	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	65	65	65	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
<b>Котельная № 97</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,198	0,184	0,186	0,171	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,174	0,160	0,157	0,141	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
<b>Котельная № 101</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,073	0,089	0,060	0,068	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,047	0,063	0,032	0,040	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 102</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
<b>Котельная № 103</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	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	0,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
сверхнормативные потери 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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,46
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	92
<b>Котельная № 110</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	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 потери теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 112</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,061	0,034	0,029	0,028	0,026	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,026	0,025	0,024	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,033	0,007	0,004	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 114</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,013	0,018	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,013	0,018	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	73	73	73	73	73	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 118</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,216	4,216	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,639	0,580	0,578	0,481	0,496	0,510	0,510	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,063	0,002	0,056	0,070	0,070	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,579	0,520	0,515	0,479	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	28,11	28,11	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва	%	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
<b>Котельная № 122</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	1,98
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 123</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	8,341	7,396	6,933	7,395	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415	6,415
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,667	0,667	0,616	0,617	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	7,674	6,729	6,317	6,778	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809	5,809
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
Доля резерва	%	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
<b>Котельная № 141</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 163</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,735	0,468	0,558	0,414	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,728	0,461	0,552	0,408	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42

**Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК»**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 15</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	99	99	99	99	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
<b>Котельная № 17</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
<b>Котельная № 31</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Доля резерва	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
<b>Котельная № 34</b>																		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные потери теплоносителя	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 38</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	23	23	23	23	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 43</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные потери теплоносителя	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
<b>Котельная № 47</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери 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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 56</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные потери 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
сверхнормативные потери 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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,04	-0,04	-0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	63	63	63	63	63	63	63	63	63
<b>Котельная № 60</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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	0,002
нормативные потери 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	0,002
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 65</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные потери теплоносителя	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 66</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пр. Кузнецкий, 260</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,066	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва	%	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

**Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК»**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 8 ж.р. Кедровка</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	84,587	84,587	84,587	84,587	84,610	84,610	84,852	84,852	84,852	84,852	84,852	84,852	84,852	84,852	84,852	84,852	84,852
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	37,133	36,412	33,120	33,120	33,124	33,124	33,125	33,125	33,125	33,125	33,125	33,125	33,125	33,125	33,125	33,125	33,125
нормативные потери теплоносителя	т/ч	1,988	1,988	1,987	1,987	1,991	1,991	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	35,144	34,423	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	563,92	563,92	563,92	563,92	564,07	564,07	565,68	565,68	565,68	565,68	565,68	565,68	565,68	565,68	565,68	565,68	565,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,41	115,41	115,41	115,41	115,39	115,39	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15
Доля резерва	%	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
<b>Котельная № 9 ж.р. Промышленновский</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,989	8,989	8,989	8,989	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,700	6,570	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,340	0,340	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	6,360	6,230	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	59,93	59,93	59,93	59,93	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Доля резерва	%	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
<b>Котельная № 10 ст. Латыши</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные потери 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

Из таблиц 4.5 – 4.8 следует, что величины производительности ВПУ источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в п. 4.2 и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.006.000).



## **5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

### **5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Кемерово**

В городе Кемерово преобладает централизованное теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (ТЭЦ) и крупных отопительных и отопительно-производственных котельных.

Значительная часть города Кемерово находится в зонах действия источников тепловой энергии АО «Кемеровская генерация» и АО «Теплоэнерго».

**АО «Кемеровская генерация»** от источников комбинированной выработки ООО «СГК»: от Кемеровской ТЭЦ обеспечиваются потребители Кировского, Рудничного района, от Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ - потребители Заводского, Центрального и Ленинского районов.

**Котельные АО «Теплоэнерго»** обеспечивают потребителей в Рудничном, Заводском, Центральном, Ленинском районах, Ягуновский, Пионер, Лесная Поляна.

Основными предпосылками, влияющими на формирование вариантов перспективного развития систем теплоснабжения города Кемерово, являются:

- генерирующее оборудование Кемеровской ТЭЦ в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей учтена в КОМ на основании Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
- на Ново-Кемеровской ТЭЦ планируется комплексная замена теплофикационной паровой турбины с генератором ст.№ ТГ-11, установленной мощностью 50МВт, без изменения установленной мощности в 2025 году (начало поставки мощности 01.01.2026 года);
- преобладающая доля перспективных нагрузок находится на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК».

С учетом приведенных выше предпосылок сформировано два варианта развития систем теплоснабжения:

- вариант №1 – предусматривает сохранение существующего распределе-

ния нагрузок между котельными и источниками комбинированной выработки города Кемерово.

- вариант №2 – предусматривает для большей загрузки теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов источников комбинированной выработки переключение на них в течение 2022 - 2024 гг. потребителей котельных.

Подробное описание вариантов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.005.000).

## **5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Кемерово**

В соответствии с п. 100 Методических указаний к схемам теплоснабжения: обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения осуществляется в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 года № 2164-р город Кемерово отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. Таким образом, в условиях ценовой зоны выбор приоритетного варианта развития систем теплоснабжения осуществляется на основании индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа. На основании анализа индикаторов характеризующих топливную экономичность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (раздел 5 данного документа) приоритетным вариантом является вариант №2

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

### **6.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.007.000).

### **6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.**

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях, в настоящем документе не предусматривается.

### **6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

В 2022-2026г. предусмотрено строительство магистрали, связывающей правобережную и левобережную часть г. Кемерово между системами теплоснабжения от Кемеровской ТЭЦ и от Ново-Кемеровской ТЭЦ с Кемеровской ГРЭС.

При следующей актуализации предлагается предусмотреть на теплоисточниках мероприятия, связанные с увеличением выдачи тепла, в рамках проекта строительства магистрали, связывающей правобережную и левобережную часть г. Кемерово.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2021 №265-р в 2025 году предусматривается комплексная замена теплофикационной паровой турбины ст. № ТГ-11 Ново-Кемеровской ТЭЦ, установленной мощностью 50МВт, без изменения установленной мощности.

При достижении паркового ресурса генерирующего оборудования Ново-Кемеровской ТЭЦ запланированы мероприятия по техническому диагностированию и продлению ресурса действующего генерирующего оборудования: ст. № ТГ-9 в 2023 г.; ст. № ТГ-10 в 2029 г.; ст. № ТГ-12 в 2025 г.; ст. № ТГ-14 в 2023 г.

На Кемеровской ГРЭС в 2020 году проведено техническое диагностирование ТГ ст. № 10 и ст. № 11, по результатам которого продлен срок эксплуатации на 50000 и 35000 часов соответственно. При достижении паркового ресурса по ТГ ст.№ 9 и ст. № 12 запланированы мероприятия по техническому диагностированию в 2022 и 2026 годах соответственно.

Для повышения надежности и эффективности функционирования котельных предполагается осуществить мероприятия, выполняемые в рамках заключенного концессионного соглашения в соответствии с поступившим предложением потенциального инвестора, по котельным принадлежащим муниципальному образованию - город Кемерово и по ранее заключенным концессионным соглашениям. Мероприятия, в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблицах 6.1, 6.2 и 6.3.

Таблица 6.1 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ООО «НТСК»

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
1	Котельная №15	Реконструкция подпиточной линии	2029
2	Котельная №17	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2029
3	Котельная №24*	Реконструкция предохранительных клапанов	2029
4	Котельная №24*	Реконструкция котла	2030
5	Котельная №25*	Реконструкция подпиточного насоса № 1	2029
6	Котельная №25*	Реконструкция котла ст. №1	2027
7	Котельная №25*	Реконструкция котла ст. №2	2027
8	Котельная №31	Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура	2025
9	Котельная №31	Реконструкция кровли здания котельной	2030
10	Котельная №34	Реконструкция сетевого насоса № 2	2031
11	Котельная №38	Реконструкция солевого насоса	2031
12	Котельная №43	Реконструкция расширительного бака	2031
13	Котельная №47	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2031
14	Котельная №54*	Реконструкция котла	2028
15	Котельная №54*	Реконструкция подпиточного насоса № 1	2028
16	Котельная №54*	Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя	2028
17	Котельная №56	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025
18	Котельная №60	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
19	Котельная №60	Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки	2025
20	Котельная №65	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025
21	Котельная №65	Реконструкция с заменой ГРУ	2022
22	Котельная №65	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
23	Котельная №64	Реконструкция теплообменников	2026
24	Котельная №66	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025
25	Котельная №66	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
26	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Замена ГРУ-13-1ВУ1	2029
27	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Реконструкция основных насосных агрегатов марки Grundfos (8 шт.)	2022
28	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Реконструкция тепловой сети от здания котельной до ТК-1, от ТК-1П до ТК-9, от ТК-9 до ТК 1а, от ТК 1а до УП-2, от УП-2 до здания школы по адресу пр. Кузнецкий, 262	2022-2026
29	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Реконструкция кровли здания котельной	2022

\* - котельные расположены за границей территории города Кемерово

Таблица 6.2 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с АО «Теплоэнерго»

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
1	Котельная № 6	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870	2024
2	Котельная № 6	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD	2027-2028
3	Котельная № 6	Реконструкция насоса рециркуляции Wilo TOP-S 40/4	2022
4	Котельная № 6	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10	2031
5	Котельная № 6	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo DPL 80/145-5,5/2	2022
6	Котельная № 6	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON	2026
7	Котельная № 6	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2	2024
8	Котельная № 6	Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83	2026
9	Котельная № 6	Реконструкция теплообменника ГВС NT50X/CDS-16/36	2022
10	Котельная № 7	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310	2025-2026
11	Котельная № 7	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	2028-2029
12	Котельная № 7	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15	2028

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
13	Котельная № 7	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10	2032
14	Котельная № 7	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10	2026
15	Котельная № 7	Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDS-16/48	2022
16	Котельная № 7	Реконструкция теплообменника ГВСNT50MN/CDS-16/40	2022
17	Котельная № 8	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300	2027-2028
18	Котельная № 8	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	2030
19	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	2024
20	Котельная № 8	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15	2032
21	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10	2031
22	Котельная № 8	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10	2030
23	Котельная № 8	Реконструкция повысительного насоса Wilo MultiPress MP 304	2022
24	Котельная № 8	Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80	2024

Таблица 6.3 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ОАО «СКЭК»

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
1	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки	2021-2025
2	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	Реконструкция тяго-дутьевых машин котлоагрегатов № 1,2,3	2026
3	Котельная № 10 ст. Латыши	Реконструкция системы ХВО и насосной группы	2026

Реконструкция котельных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения:

- Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная в 2022 году.

С 01.01.2022г. котлоагрегаты ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС выведены из эксплуатации. Вывод из эксплуатации согласован администрацией г. Кемерово (письмо от 06.07.2021 г. № 07-01-07/1777).

Согласно информации Кемеровской ГРЭС АО «Кемеровская генерация» от 29.04.2021 № исх-3-4/04-45738/21-0-0, котлоагрегаты ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС с 2014 года находятся в резерве и не включаются в работу, при этом подключенная тепловая и располагаемая электрическая мощность, с учетом возможного прироста тепловой нагрузки, обеспечиваются мощностью остальных котлоагрегатов станции, следовательно, вывод из эксплуатации котлоагрегатов ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС не повлияет на несение располагаемой электрической мощности станции, а также на покрытие подключенных тепловых нагрузок с учетом перспективы их увеличения.

#### **6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в п. 6.3.

#### **6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных**

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

#### **6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

В соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения предлагается в 2022 – 2024 гг. вывести из эксплуатации следующие котельные, с переключением тепловых нагрузок этих котельных, на источники комбинированной выработки тепловой энергии.

Перечень переключаемых объектов приведен в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ/ГРЭС АО «Кемеровская генерация»

Котельная, передающая нагрузку	Принимающий источник	Год реализации	Переключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
котельная №26 АО «Теплоэнерго»	Кемеровская ГРЭС	2024	3,3
котельная №35 АО «Теплоэнерго»	Кемеровская ТЭЦ	2024	7,6
котельная №38 ООО «НТСК»	Кемеровская ТЭЦ	2024	1,3
котельная № 114 АО «Теплоэнерго» (Марковцева 5)	Кемеровская ГРЭС	2022	4,3

котельная № 0717 ООО «ЭТС-Ресурс»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2024	8,1
котельная НФС-1 АО «КемВод»	Кемеровская ГРЭС	2022	2,2
котельная АО «Кемеровское ДРСУ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2024	0,68
<b>Всего</b>			<b>27,48</b>

В январе-феврале 2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. Котельные №27 и №45 были остановлены и более не участвуют в выработке тепловой энергии. Котельные и тепловые сети из бывших СЦТ-15, СЦТ-20 были возвращены в муниципальную собственность с ноября 2020 года. Котельные №27 и №45 не участвуют в выработке тепловой энергии более двух лет, и их вывод из эксплуатации не влечет угрозу возникновения дефицита тепловой энергии для потребителей, что подтверждается перспективными балансами тепловой мощности Кемеровской ТЭЦ приведенными в п. 13.

Для котельных №№27, 45 предусматривается вывод из эксплуатации в 2022 году.

#### **6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируются.

#### **6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются.



## 6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения

Существующие и перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети по источникам тепловой энергии представлены в таблице 6.5.

Таблица 6.5 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
1	АО "Кемеровская Генерация"	КемГРЭС	150/70 °С со срезкой 130°С нижняя срезка 70°С	150/70 °С со срезкой 130°С нижняя срезка 70°С
		КемГРЭС БУ-4	150/70 °С со срезкой 145°С, нижняя срезка на 77°С	150/70 °С со срезкой 145°С, нижняя срезка на 77°С
		НК ТЭЦ	150/70 °С со срезкой 130°С, с нижней срезкой на 70°С	150/70 °С со срезкой 130°С, с нижней срезкой на 70°С
2	АО "Кемеровская Генерация"	КемТЭЦ Т/М I II и III	150/70 °С со срезкой 130°С с нижней срезкой 70°С	150/70 °С со срезкой 130°С с нижней срезкой 70°С
		КемТЭЦ Т/М IV	150/70 °С с нижней срезкой 70°С	150/70 °С с нижней срезкой 70°С
3	АО "Теплоэнерго"	Котельная № 4	95/70°С срезка 70°С	95/70°С срезка 70°С
		Котельная № 6	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 7	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 8	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 9	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 11	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 14	95/70°С	95/70°С
4	АО "Теплоэнерго"	Котельная № 26	105/70°С срезка 70°С	105/70°С срезка 70°С
		Котельная № 35	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 42	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 91	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 92	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 96	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 97	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 101	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 102	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 103	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 110	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 112	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 114	95/70°С срезка 70°С	95/70°С срезка 70°С
		Котельная № 118	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
	Котельная № 122	95/70°С	95/70°С	
	Котельная № 123	105/70°С срезка 65°С	105/70°С срезка 65°С	
	Котельная № 141	95/70°С	95/70°С	
	Котельная № 163	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С	

№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
5	ОАО "СКЭК"	Котельная № 8 Северная ул., 1А	105/70°C	105/70°C
		Котельная № 9 1-й Варяжский пер., 4А	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 10 Латыши п., Станция Новые Латыши ул.	95/70°C	95/70°C
6	ООО "УК "Лесная Поляна" не регулируется	Котельная Весенний пр-т, 3	95/70°C	95/70°C
		Котельная Весенний пр-т, 4	95/70°C	95/70°C
		Котельная Весенний пр-т, 6	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 1	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 3	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 5	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 7	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 9	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 11	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 13	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 15	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 17	95/70°C	95/70°C
		Котельная Осенний б-р, 2А	95/70°C	95/70°C
		7	ООО "Лесная Поляна-Плюс"	Котельная Академическая ул. / Уютная ул.
Котельная мкр. № 1" - Весенний пр-т, 7А	95/70°C срезка 70°C			95/70°C срезка 70°C
Котельная мкр. № 2- Кедровый б-р, 2А	95/70°C срезка 70°C			95/70°C срезка 70°C
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	95/70°C срезка 70°C			95/70°C срезка 70°C
8	КАО "АЗОТ"	Техн. котельная №1	н/д	н/д
		Техн. котельная №2	н/д	н/д
9	ООО "ЭТС-Ресурс"	Котельная № 1	95/70°C	95/70°C
11	ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Котельная № 24	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 25	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 31	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 34	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 38	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 43	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 47	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 54	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 56	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 60	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 65	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C

№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
		Котельная № 66	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 15	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 17	95/70°С	95/70°С
		ВГК - Кузнецкий пр-т, 260	95/70°С	95/70°С

### **6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 4.

### **6.11 Предложения по вводу 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 северных 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 нагрузки на воздушный бассейн.

## **7 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **7.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.008.000).

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

С целью обеспечения возможности взаимной увязки проектов, разработанных в схеме теплоснабжения, и будущих инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, формирование групп проектов по развитию системы транспорта теплоносителя при разработке схемы теплоснабжения города Кемерово осуществлено:

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ, утвержденных постановлением Правительства РФ №410 от 05.05.2014 г.

С учетом вышеизложенного, при разработке схемы теплоснабжения сформированы следующие группы проектов:

- структура номера мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX»:
- *первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:*
- «001» – ЕТО АО "Кемеровская генерация";
- «.000» – в целом для города.

- *вторые две значащих цифры (. XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:*
- «.02» - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- «.01» - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.03» - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.05» - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.06» - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- «.07» - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- «.08» - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.
- «.09» - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

## **7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов**

Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.1, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в соответствии с Долгосрочной программой (АК)

Мероприятие	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
<b>Новое строительство тепловых сетей</b>				<b>1 290 005</b>
Строительство тепловой сети 2Ду600мм от УТ-1-31 до УТ-7Б-2 (2Ду600 - 818м) (пр.Притомский)	1636	2022	600	117 468
Строительство тепловой сети 2Ду80-2Ду400 от ТК-25 до ТК-6 (ул. Ворошилова)	1444	2022	80-400	173 456
Мероприятия по обеспечению подключения потребителей в рудничном районе	-	2025	-	27 177
		2033		301 710
Мероприятия для обеспечения подключения потребителей мкр №64	3000	2022	300-500	290 126
		2032		380 068
<b>Реконструкция тепловых сетей</b>				<b>2 164 058</b>
Реконструкция тепловой сети 2Ду300мм с увеличением диаметра до 2Ду500мм от ТК-17-11 до ТК-17-13 (2Ду500 - 262м) (пр. Октябрьский)	524	2022	500	54 350
Реконструкция квартальных тепловых сетей, находящихся в непосредственной близости с социальными объектами (школы, д/с) с изменением способа прокладки с надземного на подземный	2903	2032	200	469 393
		2033		506 945
Реконструкция тепловых сетей от ТК-36-1(нов) до ТК-36-15 (2Ду250 276м) (ул. Черняховского)	1128	2022	200 (сп)	41 424
Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТК-188 через УТ-1 до ТК-7 (2Ду700 1203м) с увеличением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.	2406	2023	800	316 936
		2022		222 688
Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТК-7 до ТК-24 (2Ду700 195м) с увеличением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.	390	2022	800	66 731
Реконструкция тепловой сети от ТК-183 до ТК-112 по обратному трубопроводу с Ду700 на Ду800, протяженностью 103м. (ул.Терешковой)	103	2024	800	46 794
Реконструкция тепломагистрали с увеличением диаметра на участке от НО-54 до УТ-III-25 (2Ду600 429м, 2Ду500 533м) (ул. Автозаводская)	1924	2026	600	218 722
		2032		220 073
<b>ИТОГО</b>				<b>3 454 063</b>



### **7.3 Предложения по строительству и реконструкции (или модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения отнесены к подгруппе проектов 001-02.03.01 и представлены в таблице 7.2.

**Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения**

Мероприятие	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
Строительство тепломагистрали для создания связи правобережной и левобережной частей г. Кемерово	14000	2023	800	367 960
		2024		904 786
		2025		977 169
		2026		1 055 343
<b>ИТОГО</b>				<b>3 305 258</b>

## 7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных

Объемы по строительству, реконструкции и (или) модернизация теплосетевых объектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии в том числе за счет ликвидации котельных приведены в таблице 7.3, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных в соответствии с Долгосрочной программой (АК)

Мероприятие	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб
Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (строительство тепловых сетей и узла смещения)	360	2024	100	32 849
Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смещения)	632	2024	50-250	124 224
Переключение потребителей котельной №35 (строительство тепловых сетей и узла смещения)	1800	2033	200	614 832
Переключение потребителей котельной № 114 (Марковцева 5) (строительство тепловых сетей и узла смещения)	196	2022	250	72 989
Переключение потребителей котельной № 07_17 в мкр.14 (строительство тепловых сетей и узла смещения)	1455	2033	200-250	576 289
Переключение потребителей котельной НФС-1 (строительство тепловых сетей и узла смещения)	640	2022	125-150	39 240
<b>ИТОГО</b>				<b>1 460 423</b>

## 7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Объемы реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в таблице 7.4, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятие	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
<b>Мероприятия в соответствии с Долгосрочной программой (АК)</b>				
Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	6316	500	2023	548 506
			2024	407 415
			2025	181 296
			2026	95 597
			2032	1 191 057
2033	1 264 787			
Строительство тепловой сети от ТК-63/6* до ТК-63/1 (ул. Назарова, 1)	234	70	2022	14 820
Приобретение спецтехники для укомплектования районов тепловых сетей			2023	91 204
			2024	126 484
<b>Мероприятия в рамках концессионного соглашения</b>				
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 22.	290,4	200	2022	10 937
			2031	21 496
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул.Металлистов, от ТК 58.	326	200	2026	21 318
			2027	13 769
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, северо-восточнее пересечения ул.Таежная и ул.Стройгородок, теплоснабжение	718	200	2023	18 733
			2024	12 364
			2025	10 837
			2026	24 871
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, южнее пересечения ул.Инициативная, и ул.Александрова, теплоснабжение	236	200	2029	31 067
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, город Кемерово, Кировский район, юго-западнее пересечения ул. Ушакова и ул.40 лет Октября, теплоснабжение	1350	200	2025	5 999
			2027	12 640
			2028	62 164
			2029	8 425
			2030	47 770
2031	40 843			
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Леонова	94	200	2023	7 656
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная	136	250	2025	15 932
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 38	136	200	2024	12 185
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная, Квартал 21, 21а от ТК II-36; ТК II-47	2604,4	200	2022	95 008
		250	2023	21 991
		300	2024	10 572
		500	2025	30 189
		500	2026	88 565
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, квартал "к", (ул. Попова), литер "А"	336	200	2027	73 591
			2024	25 982
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район,	1902	250	2031	7 063
			2025	40 897

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>Мероприятие</b>	<b>Длина участка, м</b>	<b>Условный диаметр, мм</b>	<b>Год строит/реконструкции</b>	<b>Затраты с НДС, тыс.руб</b>
квартал №16, в границах просп. Московский, б-р Строителей, просп. Октябрьский, ул. Волгоградская		300	2026	65 959
			2027	31 701
			2030	67 131
			2031	84 771
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 18, литер А	1090	250	2025	74 273
			2028	67 294
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №20, в границах просп. Ленина, ул. Ворошилова, просп. Химиков, ул. Волгоградская	1252	125	2024	21 036
		150	2025	13 626
		200 250	2029	115 899
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Ленинский район, 25 м северо-восточнее жилого дома №131 по прос. Ленина	248	200	2023	20 199
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г.Кемерово, Ленинский район, квартал №22, в границах просп. Ленина, просп. Ленинградский, просп. Химиков, б-р Строителей	1514,9	150	2022	24 500
		200	2023	44 163
		250	2024	26 405
		300	2026	37 703
		300	2027	13 951
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский)	870	300	2022	37 176
			2024	55 848
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 20 м западнее жилого дома №28 по пр. Ленинградский	272	200	2026	28 424
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №1 (ул. Ульяны Громовой, ул. Глинки, 5, ул. Космическая, 6)	174	350	2031	39 476
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №2, в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Космическая	468,58	250	2022	39 604
		350	2024	10 847
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №8, в границах ул. Космическая, ул. Радищева, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина	210	300	2031	42 050
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №10, в границах ул. Веры Волошиной, ул. Радищева, ул. 1-я линия, ул. Базовая	248	200	2027	27 989
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №21, в границах просп.Ленина, ул. Мичурина, ул. Сибиряков-Гвардейцев, р. Искитимка	232	200	2028	28 278
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №21, в границах просп.Ленина, ул. Мичурина, ул. Сарыгина, ул. Пролетарская	570	200	2025	18 384
			2026	39 710
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Заводский район, квартал 60 (ФПК)	464	150 200 250	2030	62 464
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Веры Волошиной	652	200	2026	41 999
		350	2029	57 568
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Веры Волошиной, ул. Ульяны Громовой, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина	390	200	2029	32 910
		250	2030	24 098
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №7 (ул. Космическая, 14а)	666	300	2025	84 039
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №9, в границах ул. Радищева, ул. Веры Волошиной, ул. Сергея Тюленина, ул. Патриотов	420	250	2025	49 203
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район,	612	200	2023	49 846

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>Мероприятие</b>	<b>Длина участка, м</b>	<b>Условный диаметр, мм</b>	<b>Год строит/реконструкции</b>	<b>Затраты с НДС, тыс.руб</b>
квартал № 11, 12, в границах ул. Космическая, ул. Юрия Двужильного, ул. Баумана, ул. Радищева				
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 54, в границах ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Мичурина, ул. Федоровского, ул. Пролетарская	644	200 250	2023 2027	34 908 32 730
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 59, в границах ул. Свободы, ул. Каменская, просп. Молодежный	1322,84	150 200 250 300 400	2022 2024 2028	50 616 40 720 29 550
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, ул. Юрия Двужильного,2	238	200	2027	26 861
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №53, ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Пролетарская, ул. Федоровского, просп. Кузнецкий	284	200	2024	25 444
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 11а	172	200	2026	17 974
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 18, 21 м северо-западнее жилого дома №22 по ул. Красная	34	200	2024	3 046
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 19 от ТК IV-62	80	200	2024	7 167
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41	200	200	2023 2028 2029	4 724 10 482 7 372
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, ул. Красноармейская (квартал №39) от ТК II №1 8	208,8	200	2022	15 184
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 44, 34м северо-восточнее жилого дома №95а по ул. Красноармейская	184	250	2023 2029	5 522 20 401
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 12м. восточнее жилого дома №90а по пр-кту Ленина	304	200	2029 2030	7 898 34 690
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 40м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина	348	200	2026 2031	19 855 24 260
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, мкр-н 5, 20м. Западнее жилого дома №66б по проспекту Ленина	608	200 250	2025	68 005
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, микрорайон 5, 66м. Северо-восточнее жилого дома №7 по проспекту Октябрьский	228	250	2029	36 339
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Микрорайон 7, ТК 17-5	566	200	2023 2024	21 665 26 878
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, мкр-н 11, 40 м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина	492	250	2024 2027 2028	15 403 25 962 23 612
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 22м севернее здания №90а по проспекту Ленина	134	250	2028	21 300
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 1	148	200	2031	22 725
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 14, 23м юго-западнее жилого дома №6 по ул. Васильева	121	200	2022	8 799
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Центральный район, микрорайон 3 (пр. Октябрьский, 53/1, пр. Ленина, 90/3, 90/4а)	130	200	2026	13 585
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, 60м, севернее жилого дома №37 по проспекту Октябрьский	120	200	2027	13 543
<b>ИТОГО</b>				<b>6 889 777</b>

### **7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов**

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций**

Объемы строительству и реконструкции насосных станций приведены в таблице 7.5, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.5 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)

Мероприятие	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Реконструкция ПНС-8 (увеличение производительности насосов на подающем и обратном трубопроводе)	2032	1 067 202
<b>ИТОГО</b>		<b>1 067 202</b>

### **7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов**

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

## **8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

### **8.1 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**

Открытая схема подключения потребителей ГВС имеется в зонах действия Кемеровской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ТЭЦ, котельных АО «Теплоэнерго» №№ 35, 92, 97, 101, 103, 112, 118, 123, 163, котельных ООО «НТСК» №№ 17, 43, пр. Кузнецкий, 260, а также котельных №№ 8, 9 ОАО «СКЭК». Около 80% всех потребителей городского округа подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС.

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.009.000) выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

**8.2 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**

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, в настоящем документе не предусмотрены.



## **9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

### **9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории города Кемерово приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.010.000).

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории города Кемерово приведены в таблицах 9.1 – 9.3.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории города Кемерово приведены в таблицах 9.4–9.27.

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой и электрической энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятий за 2021 год.

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 586,8	2 521,2	2 728,5	2 449,7	2 548,7	2 627,1	2 751,8	2 806,4	2 865,5	2 911,1	2 934,2	2 944,7	2 957,4	2 989,8	3 000,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	31,1	30,7	35,0	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 509,7	1 438,2	1 372,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4	1 320,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	930,3	883,9	958,7	845,5	886,0	918,0	969,1	991,4	1 015,6	1 034,2	1 043,7	1 048,0	1 053,2	1 066,4	1 070,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	579,4	554,3	413,7	474,9	434,4	402,4	351,3	329,0	304,8	286,2	276,7	272,4	267,2	254,0	249,6
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	798,2	768,2	770,4	728,6	732,5	735,6	740,5	742,6	744,9	746,7	747,6	748,0	748,5	749,8	750,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	386,2	360,1	324,6	317,3	304,6	294,5	278,4	271,4	263,8	257,9	255,0	253,6	252,0	247,8	246,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	412,0	408,1	445,8	411,3	427,9	441,1	462,0	471,2	481,1	488,8	492,6	494,4	496,5	502,0	503,8
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	255,8	250,4	236,5	240,3	230,7	223,0	210,9	205,6	199,8	195,4	193,1	192,1	190,8	187,7	186,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,1	157,9	159,3	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	312,4	310,7	295,3	294,4	284,2	276,1	262,9	257,1	250,8	245,9	243,4	242,2	240,9	237,3	236,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,3	161,9	163,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ**

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 100,3	1 955,3	2 040,0	2 194,5	2 211,4	2 266,4	2 317,0	2 332,3	2 366,9	2 389,9	2 413,6	2 425,6	2 436,1	2 446,5	2 456,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 637,7	1 522,6	1 507,2	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6	1 473,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	805,4	783,7	802,2	847,9	854,9	877,7	898,6	905,0	919,3	928,8	938,7	943,7	948,0	952,3	956,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	832,3	738,8	705,0	625,7	618,7	595,9	575,0	568,6	554,3	544,8	534,9	529,9	525,6	521,3	517,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	870,6	797,7	807,5	800,1	800,4	801,5	802,4	802,7	803,4	803,8	804,3	804,5	804,7	804,9	805,1
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	529,2	479,6	474,6	439,3	436,8	428,9	421,5	419,3	414,3	410,9	407,5	405,7	404,2	402,7	401,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	341,3	318,1	332,9	360,8	363,6	372,6	380,9	383,4	389,1	392,9	396,8	398,8	400,5	402,2	403,9
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	323,1	315,0	314,9	298,1	296,5	291,0	286,1	284,5	281,1	278,9	276,5	275,3	274,3	273,3	272,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,1	157,3	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	387,7	378,7	382,3	365,0	363,2	357,4	352,1	350,4	346,7	344,3	341,7	340,5	339,3	338,2	337,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,5	162,7	163,2	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4

Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	717,2	874,8	992,4	788,0	789,3	806,3	816,6	824,7	830,6	836,2	841,9	847,5	852,0	856,6	861,1
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,9	4,7	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	218,2	216,2	216,5	221,2	224,0	226,2	227,8	229,3	230,9	232,4	233,6	234,9	236,1
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	218,2	216,2	216,5	221,2	224,0	226,2	227,8	229,3	230,9	232,4	233,6	234,9	236,1
в конденсационном режиме	тыс. МВт-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
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	151,8	180,5	202,8	176,1	176,3	179,9	182,1	183,8	185,1	186,3	187,5	188,7	189,6	190,6	191,5
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	43,9	52,0	59,6	59,6	59,7	60,9	61,7	62,2	62,7	63,1	63,5	63,9	64,2	64,5	64,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,0	128,5	143,2	116,5	116,6	119,0	120,5	121,6	122,4	123,2	124,0	124,8	125,4	126,1	126,7
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	267,2	268,6	273,3	275,7	275,9	275,5	275,3	275,2	275,1	275,0	274,9	274,8	274,8	274,7	274,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	147,3	144,4	141,8	145,3	145,2	145,1	145,0	144,9	144,9	144,8	144,8	144,7	144,7	144,7	144,6
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	375,7	376,0	375,4	375,3	375,1	375,0	374,8	374,7	374,6	374,5	374,4	374,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,5	146,9	144,3	147,8	147,7	147,6	147,5	147,4	147,4	147,3	147,3	147,3	147,2	147,2	147,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	404	407	343	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 135	1 740	2 194	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	791	701	776	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	593	593	636	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	508	786	762	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 541	4 079	4 362	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079	4 079
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	1 307	2 226	2 563	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	11 259	10 781	11 331	10 897	10 897	10 897	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	16 650	16 650	17 742	16 688	16 688	16 688	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	454	396	446	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	500	499	504	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 628	2 600	2 534	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	2 196	1 842	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	1 715	1 660	1 713	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667
Котельная № 101, ул. Шахтерская, За	2 438	2 230	2 551	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	424	403	438	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 186	1 038	1 160	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	239	215	223	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	2 068	2 039	2 513	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	11 697	14 634	15 629	14 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	5 664	5 619	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670	5 670
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	390	415	449	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	28 450	27 725	28 368	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766	27 766
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	198	196	198	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	1 191	1 076	1 017	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075
<b>Отпуск в тепловые сети в зоне действия ЕТО-3</b>	<b>8 279</b>	<b>10 532</b>	<b>11 636</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>
<b>Отпуск в тепловые сети в зоне действия ЕТО-4</b>	<b>89 347</b>	<b>90 019</b>	<b>94 663</b>	<b>90 619</b>	<b>75 986</b>	<b>75 986</b>	<b>48 401</b>	<b>48 401</b>	<b>48 401</b>	<b>48 401</b>	<b>48 401</b>	<b>48 401</b>	<b>48 401</b>	<b>48 401</b>	<b>48 401</b>
<b>Итого</b>	<b>97 625</b>	<b>100 551</b>	<b>106 299</b>	<b>101 154</b>	<b>86 521</b>	<b>86 521</b>	<b>58 936</b>	<b>58 936</b>	<b>58 936</b>	<b>58 936</b>	<b>58 936</b>	<b>58 936</b>	<b>58 936</b>	<b>58 936</b>	<b>58 936</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 9.5 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	393	396	333	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 049	1 678	2 103	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	715	626	699	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	535	535	577	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	484	753	728	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 425	3 915	4 190	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	1 275	2 172	2 507	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	10 806	10 311	10 907	10 480	10 480	10 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	14 554	14 779	15 752	14 313	14 313	14 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	412	358	411	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	476	478	480	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 355	2 348	2 264	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	1 718	1 400	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	1 495	1 456	1 481	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	2 144	1 932	2 232	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	386	367	403	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 013	880	992	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	220	197	205	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	1 799	1 788	2 255	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777	1 777
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	11 360	14 547	15 587	14 551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	4 629	4 558	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786	4 786
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	355	374	384	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	24 421	23 698	24 215	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404	23 404
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	180	180	180	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	1 108	989	939	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001
<b>Полезный отпуск в зоне действия ЕТО-3</b>	<b>7 876</b>	<b>10 076</b>	<b>11 138</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>
<b>Полезный отпуск в зоне действия ЕТО-4</b>	<b>79 431</b>	<b>80 640</b>	<b>85 152</b>	<b>80 346</b>	<b>65 795</b>	<b>65 795</b>	<b>41 002</b>	<b>41 002</b>	<b>41 002</b>	<b>41 002</b>	<b>41 002</b>	<b>41 002</b>	<b>41 002</b>	<b>41 002</b>	<b>41 002</b>
<b>Итого</b>	<b>87 307</b>	<b>90 716</b>	<b>96 290</b>	<b>90 390</b>	<b>75 839</b>	<b>75 839</b>	<b>51 046</b>	<b>51 046</b>	<b>51 046</b>	<b>51 046</b>	<b>51 046</b>	<b>51 046</b>	<b>51 046</b>	<b>51 046</b>	<b>51 046</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	159,4	159,4	136,9	159,6	159,7	159,8	159,9	160,0	160,1	160,2	160,3	160,4	160,5	160,6	160,7
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	163,8	163,8	173,9	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	163,6	163,6	173,4	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	161,9	161,9	163,1	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	153,8	153,8	164,2	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	153,4	153,4	153,0	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	158,9	158,9	168,1	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	156,3	156,3	160,4	158,1	159,2	160,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	149,6	149,6	173,7	158,1	159,2	160,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	153,9	153,9	113,9	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	153,4	153,4	109,4	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	153,4	153,4	138,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	160,1	160,1	166,2	160,1	161,2	162,3	163,3	164,4	165,5	166,6	167,7	168,9	169,9	171,0	172,1
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	169,7	169,7	192,2	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	159,5	159,5	149,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	166,6	166,6	182,3	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156,9	156,9	157,3	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	181,0	181,0	174,2	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	168,8	168,8	160,3	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	152,5	152,5	145,6	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	153,3	153,3	155,6	162,6	163,8	164,9	165,9	167,1	168,2	169,3	170,5	171,6	172,6	173,8	174,9
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	153,8	153,8	137,5	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	153,9	153,9	161,3	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	153,7	153,7	147,7	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	154,6	154,6	166,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
<b>Итого</b>	<b>154,7</b>	<b>154,5</b>	<b>160,1</b>	<b>158,6</b>	<b>160,0</b>	<b>161,4</b>	<b>163,0</b>	<b>164,2</b>	<b>165,4</b>	<b>166,6</b>	<b>167,5</b>	<b>168,4</b>	<b>169,2</b>	<b>170,2</b>	<b>171,1</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

**Таблица 9.7 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	64	65	47	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	350	285	381	280	285	291	294	297	300	303	303	303	304	304	304
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	129	115	135	113	115	117	118	120	121	122	122	122	122	122	122
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	96	96	104	95	97	99	100	101	102	103	103	103	103	103	103
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	78	121	125	125	128	130	132	133	134	136	136	136	136	136	136
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	390	626	667	651	664	677	684	691	698	704	705	705	706	706	707
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	208	354	431	355	362	370	373	377	381	385	385	385	385	386	386
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 760	1 685	1 818	1 723	1 723	1 723	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 490	2 490	3 082	2 638	2 638	2 638	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	70	61	51	63	63	64	64	64	65	65	66	66	67	67	67
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	77	77	55	79	80	80	81	81	82	82	83	83	84	84	85
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	403	399	351	412	414	417	420	423	426	428	431	434	437	440	443
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	351	295	362	348	351	353	355	358	360	363	365	367	370	372	375
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	291	282	329	264	265	267	269	271	273	274	276	278	280	282	283
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	389	356	382	354	356	359	361	363	366	368	371	373	376	378	380
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	71	67	80	64	64	65	65	65	66	66	67	67	68	68	69
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	186	163	182	164	165	167	168	169	170	171	172	173	174	175	177
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	43	39	39	34	34	34	35	35	35	35	36	36	36	36	37
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	349	344	403	323	325	327	329	331	334	336	338	340	342	345	347
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 784	2 232	2 275	2 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	868	861	882	922	929	935	941	947	954	960	967	973	979	985	992
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	60	64	62	66	66	67	67	67	68	68	69	69	70	70	71
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	4 378	4 267	4 576	4 390	4 420	4 451	4 479	4 509	4 540	4 570	4 601	4 631	4 659	4 690	4 720
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	30	30	29	31	31	31	32	32	32	32	32	33	33	33	33
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	184	166	169	170	171	172	173	175	176	177	178	179	180	182	183
<b>Итого</b>	<b>15 100</b>	<b>15 538</b>	<b>17 017</b>	<b>16 041</b>	<b>13 844</b>	<b>13 961</b>	<b>9 604</b>	<b>9 675</b>	<b>9 745</b>	<b>9 816</b>	<b>9 871</b>	<b>9 925</b>	<b>9 975</b>	<b>10 029</b>	<b>10 084</b>



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м<sup>3</sup>**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	54	54	39	54	54	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	293	239	320	235	239	244	246	249	251	254	254	254	254	255	255
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	108	96	113	94	96	98	99	100	101	102	102	102	102	102	102
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	80	80	87	80	81	83	84	85	86	86	87	87	87	87	87
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	65	101	105	105	107	109	110	112	113	114	114	114	114	114	114
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	327	524	560	545	556	567	573	579	585	591	591	591	592	592	592
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	174	296	362	298	304	310	313	316	319	322	323	323	323	323	323
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 475	1 412	1 526	1 444	1 444	1 444	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 087	2 087	2 586	2 212	2 212	2 212	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	59	51	43	53	53	53	54	54	54	55	55	56	56	56	57
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	64	64	46	66	67	67	68	68	69	69	69	70	70	71	71
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	338	334	295	345	347	350	352	354	357	359	362	364	366	369	371
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	295	247	303	292	294	296	298	300	302	304	306	308	310	312	314
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	244	236	276	221	222	224	225	227	228	230	232	233	234	236	238
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	326	298	320	297	299	301	303	305	307	309	311	313	315	317	319
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	59	56	67	53	54	54	54	55	55	56	56	56	57	57	57
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156	136	153	138	139	140	140	141	142	143	144	145	146	147	148
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	36	33	33	28	29	29	29	29	29	30	30	30	30	30	31
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	292	288	338	270	272	274	276	278	280	282	283	285	287	289	291
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 495	1 870	1 910	1 939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	728	722	741	773	778	784	789	794	799	805	810	816	820	826	831
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	50	54	52	55	55	56	56	56	57	57	58	58	58	59	59
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	3 669	3 576	3 841	3 680	3 705	3 731	3 754	3 780	3 805	3 831	3 857	3 882	3 905	3 931	3 957
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	26	25	25	26	26	26	27	27	27	27	27	27	28	28	28
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	154	139	142	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153
<b>Итого газ</b>	<b>12 655</b>	<b>13 022</b>	<b>14 283</b>	<b>13 446</b>	<b>11 604</b>	<b>11 702</b>	<b>8 050</b>	<b>8 110</b>	<b>8 169</b>	<b>8 228</b>	<b>8 274</b>	<b>8 320</b>	<b>8 361</b>	<b>8 407</b>	<b>8 453</b>

Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	324	411	381	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	806	885	857	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 537	2 628	2 293	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	225	204	210	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 421	4 664	4 214	4 204	4 204	4 204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 363	1 421	1 292	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477	1 477
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	373	386	369	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	464	506	487	514	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	169	169	167	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 494	1 494	1 465	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	273	273	274	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			1 518	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137	5 137
<b>Всего природный газ</b>	<b>газ</b>	<b>9 189</b>	<b>9 565</b>	<b>10 252</b>	<b>14 956</b>	<b>15 309</b>	<b>15 309</b>	<b>11 105</b>	<b>11 105</b>	<b>11 105</b>	<b>11 105</b>	<b>11 105</b>	<b>11 105</b>	<b>11 105</b>	<b>11 105</b>	<b>11 105</b>
<b>Всего уголь</b>	<b>уголь</b>	<b>3 091</b>	<b>3 308</b>	<b>3 109</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>	<b>3 468</b>
<b>Всего ЭЭ</b>	<b>ээ</b>	<b>169</b>	<b>169</b>	<b>167</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>12 449</b>	<b>13 042</b>	<b>13 528</b>	<b>18 592</b>	<b>18 945</b>	<b>18 945</b>	<b>14 741</b>	<b>14 741</b>	<b>14 741</b>	<b>14 741</b>	<b>14 741</b>	<b>14 741</b>	<b>14 741</b>	<b>14 741</b>	<b>14 741</b>

Таблица 9.10 – Прогнозные значения затрат тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			9	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
<b>Всего природный газ</b>	<b>газ</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>132</b>	<b>856</b>	<b>856</b>	<b>856</b>	<b>795</b>	<b>795</b>	<b>795</b>	<b>795</b>	<b>795</b>	<b>795</b>	<b>795</b>	<b>795</b>	<b>795</b>
<b>Всего уголь</b>	<b>уголь</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>
<b>Всего ЭЭ</b>	<b>ээ</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>228</b>	<b>228</b>	<b>237</b>	<b>962</b>	<b>962</b>	<b>962</b>	<b>901</b>	<b>901</b>	<b>901</b>	<b>901</b>	<b>901</b>	<b>901</b>	<b>901</b>	<b>901</b>	<b>901</b>

**Таблица 9.11 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	311	398	368	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	786	865	837	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 499	2 590	2 255	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328	3 328
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	215	194	200	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 360	4 603	4 153	4 143	4 143	4 143	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 335	1 393	1 264	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	364	377	360	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	460	502	483	510	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	144	144	142	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 481	1 481	1 452	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	266	266	267	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			1 509	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404	4 404
<b>Всего природный газ</b>	<b>газ</b>	<b>9 066</b>	<b>9 442</b>	<b>10 120</b>	<b>14 100</b>	<b>14 453</b>	<b>14 453</b>	<b>10 310</b>	<b>10 310</b>	<b>10 310</b>	<b>10 310</b>	<b>10 310</b>	<b>10 310</b>	<b>10 310</b>	<b>10 310</b>	<b>10 310</b>
<b>Всего уголь</b>	<b>уголь</b>	<b>3 011</b>	<b>3 228</b>	<b>3 029</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>	<b>3 387</b>
<b>Всего ЭЭ</b>	<b>ээ</b>	<b>144</b>	<b>144</b>	<b>142</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>12 221</b>	<b>12 814</b>	<b>13 291</b>	<b>17 630</b>	<b>17 983</b>	<b>17 983</b>	<b>13 840</b>	<b>13 840</b>	<b>13 840</b>	<b>13 840</b>	<b>13 840</b>	<b>13 840</b>	<b>13 840</b>	<b>13 840</b>	<b>13 840</b>

**Таблица 9.12 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	299,6	302,2	301,4	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	204,3	204,7	204,6	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	166,7	166,7	166,4	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	287,6	286,2	286,7	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	153,7	153,8	153,6	153,6	153,6	153,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	219,6	219,7	219,3	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	271,9	272,1	271,8	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	163,4	163,6	163,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	158,2	158,2	158,1	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	165,8	165,8	165,8	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	192,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
<b>Итого газ</b>		<b>158,9</b>	<b>158,9</b>	<b>163,7</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>
<b>Итого уголь</b>		<b>235,2</b>	<b>236,2</b>	<b>236,1</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>
<b>Итого электроэнергия</b>		<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>
<b>Итого</b>		<b>177,6</b>	<b>178,3</b>	<b>180,1</b>	<b>164,6</b>	<b>164,4</b>	<b>164,4</b>	<b>167,5</b>	<b>167,5</b>	<b>167,5</b>	<b>167,5</b>	<b>167,5</b>	<b>167,5</b>	<b>167,5</b>	<b>167,5</b>	<b>167,5</b>

**Таблица 9.13 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т.**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елькаевская ул., 151	уголь	97	124	115	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	165	181	175	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	423	438	381	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	65	58	60	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	680	717	647	646	646	646	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	299	312	283	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	101	105	100	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	76	83	80	79	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	236	236	232	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	45	45	45	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	292	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789
<b>Итого газ</b>	газ	<b>1 460</b>	<b>1 520</b>	<b>1 678</b>	<b>2 297</b>	<b>2 352</b>	<b>2 352</b>	<b>1 706</b>	<b>1 706</b>	<b>1 706</b>	<b>1 706</b>	<b>1 706</b>	<b>1 706</b>	<b>1 706</b>	<b>1 706</b>	<b>1 706</b>
<b>Итого уголь</b>	уголь	<b>727</b>	<b>781</b>	<b>734</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>	<b>739</b>
<b>Итого электроэнергия</b>	ээ	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>
<b>Итого</b>	-	<b>2 211</b>	<b>2 326</b>	<b>2 436</b>	<b>3 061</b>	<b>3 115</b>	<b>3 115</b>	<b>2 470</b>	<b>2 470</b>	<b>2 470</b>	<b>2 470</b>	<b>2 470</b>	<b>2 470</b>	<b>2 470</b>	<b>2 470</b>	<b>2 470</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 9.14 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м<sup>3</sup>/т н.т./тыс. кВт-ч**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская ул., 151	уголь	115	147	131	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	195	215	200	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	355	368	320	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	77	69	86	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	571	603	422	542	542	542	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	355	371	323	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	120	125	114	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	64	69	67	66	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	201	200	196	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	198	198	195	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	38	38	38	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	245	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663
<b>Итого газ</b>	газ	<b>1 226</b>	<b>1 277</b>	<b>1 287</b>	<b>1 929</b>	<b>1 975</b>	<b>1 975</b>	<b>1 433</b>	<b>1 433</b>	<b>1 433</b>	<b>1 433</b>	<b>1 433</b>	<b>1 433</b>	<b>1 433</b>	<b>1 433</b>	<b>1 433</b>
<b>Итого уголь</b>	уголь	<b>863</b>	<b>927</b>	<b>854</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>	<b>877</b>
<b>Итого электроэнергия</b>	ээ	<b>201</b>	<b>200</b>	<b>196</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 9.15 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	136 470	126 904	138 602	138 367	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406	138 406
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	15 600	14 506	15 843	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816	15 816
Котельная № 10 ст. Латыши	1 231	1 136	1 252	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>153 301</b>	<b>142 546</b>	<b>155 697</b>	<b>155 433</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>	<b>155 473</b>

**Таблица 9.16 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	110 810	101 244	112 941	112 707	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746	112 746
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	12 667	11 573	12 910	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883	12 883
Котельная № 10 ст. Латыши	1 103	1 008	1 124	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>124 580</b>	<b>113 825</b>	<b>126 976</b>	<b>126 712</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>	<b>126 752</b>

**Таблица 9.17 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг у.т./Гкал**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Котельная № 10 ст. Латыши	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>

**Таблица 9.18 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т.**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	26 120	24 289	26 528	26 483	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491	26 491
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	2 986	2 776	3 032	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027	3 027
Котельная № 10 ст. Латыши	236	217	240	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>29 342</b>	<b>27 283</b>	<b>29 800</b>	<b>29 750</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>	<b>29 757</b>

**Таблица 9.19 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т.**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	31 470	29 264	31 962	31 908	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917	31 917
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	3 597	3 345	3 654	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647	3 647
Котельная № 10 ст. Латыши	284	262	289	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>35 352</b>	<b>32 871</b>	<b>35 904</b>	<b>35 843</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>	<b>35 852</b>

**Таблица 9.20 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546	546
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599
<b>Всего ООО «УК «Лесная поляна»</b>	<b>газ</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>

**Таблица 9.21 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Котельная на ул. Молодёжная, 3	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Котельная на ул. Молодёжная, 5	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Котельная на ул. Молодёжная, 7	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
Котельная на ул. Молодёжная, 9	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Котельная на ул. Молодёжная, 11	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Котельная на ул. Молодёжная, 13	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Котельная на ул. Молодёжная, 15	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Котельная на пр-т. Весенний, 3	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пр-т. Весенний, 4	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Котельная на пр-т. Весенний, 6	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Котельная на б-р. Осенний, 2а	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
<b>Всего ООО «УК «Лесная поляна»</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>

**Таблица 9.22 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т.**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592
<b>Всего ООО «УК «Лесная поляна»</b>	<b>газ</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>

**Таблица 9.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м<sup>3</sup>**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на ул. Молодёжная, 1	газ	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Котельная на ул. Молодёжная, 3	газ	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Котельная на ул. Молодёжная, 5	газ	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Котельная на ул. Молодёжная, 7	газ	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная на ул. Молодёжная, 9	газ	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Котельная на ул. Молодёжная, 11	газ	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная на ул. Молодёжная, 13	газ	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная на ул. Молодёжная, 15	газ	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пр-т. Весенний, 3	газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Котельная на пр-т. Весенний, 4	газ	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Котельная на пр-т. Весенний, 6	газ	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Котельная на б-р. Осенний, 2а	газ	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
<b>Всего ООО «УК «Лесная поляна»</b>	<b>газ</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>

**Таблица 9.24 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	10 990	10 505	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	26 544	25 794	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	15 303	14 629	15 830	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459	16 459
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	9 996	9 077	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	2 020	7 213	7 213	11 967	16 430	16 341	18 479	18 437	18 437	18 437	18 437	18 437	18 437	18 437
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>62 833</b>	<b>62 025</b>	<b>73 478</b>	<b>74 108</b>	<b>78 861</b>	<b>83 324</b>	<b>83 235</b>	<b>85 373</b>	<b>85 331</b>	<b>85 331</b>	<b>85 331</b>	<b>85 331</b>	<b>85 331</b>	<b>85 331</b>	<b>85 331</b>

**Таблица 9.25 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	156,0	144,5	139,9	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	156,5	168,0	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	143,2	111,5	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	156,2	167,4	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0,0	214,1	213,0	200,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>153,1</b>	<b>152,1</b>	<b>162,5</b>	<b>163,8</b>	<b>159,7</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 9.26 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т.**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	1 714	1 518	1 631	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	4 155	4 335	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	2 191	1 631	2 650	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 561	1 519	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	432	1 537	1 443	1 896	2 603	2 589	2 928	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>9 621</b>	<b>9 435</b>	<b>11 940</b>	<b>12 139</b>	<b>12 592</b>	<b>13 300</b>	<b>13 285</b>	<b>13 624</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>

**Таблица 9.27 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	газ	1 517	1 343	1 444	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	3 677	3 836	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	1 939	1 444	2 345	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 382	1 344	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	383	1 360	1 277	1 678	2 304	2 291	2 591	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>8 515</b>	<b>8 350</b>	<b>10 566</b>	<b>10 743</b>	<b>11 144</b>	<b>11 770</b>	<b>11 757</b>	<b>12 057</b>	<b>12 051</b>	<b>12 051</b>	<b>12 051</b>	<b>12 051</b>	<b>12 051</b>	<b>12 051</b>	<b>12 051</b>

## **9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Основным видом топлива на Кемеровской ГРЭС является уголь, также в существенных количествах используется коксовый газ, который является побочным продуктом коксохимического производства.

Основной расход топлива приходится на уголь и коксовый газ, мазут и природный газ используются незначительно.

Природный газ является "буферным" топливом, мазут используется как растопочное топливо. Источником газоснабжения города является природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу Парабель - Кузбасс.

Основным топливом Ново-Кемеровской ТЭЦ является уголь. В качестве резервного и аварийного топлива используется природный газ и мазут. Газ поступает от газораспределительной станции с магистрального газопровода «Парабель - Кузбасс».

Основным топливом Кемеровской ТЭЦ является уголь. В качестве резервного топлива используется природный газ. Газ поступает от газораспределительной станции с магистрального газопровода «Парабель - Кузбасс».

На котельных АО «Теплоэнерго» до 17.11.2020 года в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, дизельное топливо, также на котельной № 60 в качестве основного топлива использовалась электроэнергия. С 17.11.2020 года в качестве основного топлива на котельных используется природный газ, так как угольные котельные возвращены в муниципальную собственность, в качестве резервного топлива - дизельное топливо.

На котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, также на котельной № 60 в качестве основного топлива использовалась электроэнергия.

На котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" основным проектным и фактическим топливом является уголь.

На котельных ООО "УК "Лесная Поляна" и ООО "Лесная Поляна - Плюс" основным проектным и фактическим топливом является природный газ.

### 9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС за 2021 год приведены в таблице 9.28.

Таблица 9.28 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2021 году

Наименование	2021 г.
$Q^p_{н}$ , ккал/кг (уголь)	5112
$Q^p_{н}$ , ккал/нм <sup>3</sup> (коксовый газ)	4001
$Q^p_{н}$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8339
$Q^p_{н}$ , ккал/кг (мазут)	9680

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 85,5%, коксового газа – 14,5%, природного газа – менее 0,1%, доля мазута - незначительна. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- коксовый газ – 4000 ккал/кг;
- природный газ – 8339 ккал/нм<sup>3</sup>;
- мазут – 9680 ккал/кг.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Ново-Кемеровской ТЭЦ за 2021 год, приведены в таблице 9.29.

Таблица 9.29 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2021 г.
$Q^p_{н}$ , ккал/нм <sup>3</sup> (уголь)	5 112,00
Зольность $A_p$ , %	12,94
Влажность $W_p$ , %	15,56
$Q^p_{н}$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8344
$Q^p_{н}$ , ккал/кг (мазут)	9702

Наименование	2021 г.
$W_p$ , % (мазут)	0,16

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,5%, газа - 0,5% доля мазута - незначительна. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- природный газ – 8345 ккал/нм<sup>3</sup>;
- мазут – 9702 ккал/кг.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ за 2021 год, приведены в таблице 9.30.

Таблица 9.30 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2021 г.
$Q_n^p$ , ккал/нм <sup>3</sup> (уголь)	5112
Зольность $A_p$ , %	15,58
Влажность $W_p$ , %	15,64
$Q_n^p$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8340

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет практически 98,1%, природного газа – 1,9%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- природный газ – 8347 ккал/нм<sup>3</sup>.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2021 год приведены в таблице 9.31.

Таблица 9.31 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2021 год

Наименование	2021 г.
$Q_n^p$ , ккал/кг (дизельное топливо)	10150
$Q_n^p$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8340

На котельных, оставшихся в составе АО «Теплоэнерго», доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период со-

ставит:

- природный газ – 8340 ккал/нм<sup>3</sup>;
- дизельное топливо – 10150 ккал/кг.

На котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, также на котельной № 60 в качестве основного топлива использовалась электроэнергия. Низшая теплота сгорания на перспективный период (до 2033 года) составит:

- уголь – 5609 ккал/кг;
- природный газ – 8340 ккал/нм<sup>3</sup>.

На котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" основным проектным и фактическим топливом является уголь ( $Q_{\text{нр}} = 5880$  ккал/кг). Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 5880 ккал/кг.

На котельных ООО "УК "Лесная Поляна" основным проектным и фактическим топливом является природный газ.

На котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" основным проектным и фактическим топливом является природный газ, теплота сгорания составляет 8372 ккал/нм<sup>3</sup>. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 8372 ккал/ нм<sup>3</sup>.

#### **9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе**

В 2021 году в городе Кемерово преобладающим видом топлива является каменный уголь. На его долю приходится 91,7% суммарного потребления топлива, на долю искусственного газа – 6,1%, природного газа – 2,2%; мазута – менее 0,01%, доля электроэнергии пренебрежимо мала.

#### **9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

В перспективе структура топливного баланса в городе Кемерово останется неизменной.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово представлены в таблице 9.32, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.33.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 9.32 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн м<sup>3</sup>/ тыс. т н.т./млн кВт-ч

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	2 308,8	2 125,2	2 125,5	2 065,4	2 070,4	2 075,6	2 082,8	2 085,8	2 089,5	2 092,3	2 094,0	2 094,8	2 095,7	2 097,5	2 098,3
		каменный	2 308,8	2 125,2	2 125,5	2 065,4	2 070,4	2 075,6	2 082,8	2 085,8	2 089,5	2 092,3	2 094,0	2 094,8	2 095,7	2 097,5	2 098,3
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	3,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	145,6	146,4	147,0	148,0	148,4	148,9	149,2	149,4	149,5	149,6	149,8	149,9
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	228,1	274,0	282,0	244,8	245,2	250,2	253,2	255,6	257,4	259,0	260,7	262,3	263,7	265,0	266,3
		каменный	228,1	274,0	282,0	244,8	245,2	250,2	253,2	255,6	257,4	259,0	260,7	262,3	263,7	265,0	266,3
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	3,4	2,6	3,2	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в 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
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,4	1,6	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в 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
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	11,6	11,6	12,7	12,0	10,2	10,2	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,8	6,8	6,9	6,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	35,4	32,9	35,9	35,8	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
		каменный	35,4	32,9	35,9	35,8	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	Уголь, в 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	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	8,5	8,3	10,6	10,7	11,1	11,8	11,8	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	Уголь, в 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	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Водогрейная газовая котельная, Кузнецкий пр. 260 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в 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	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	1,3	0,2	0,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
		каменный	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	1,2	1,3	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
			Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Электроэнергия	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	
-	Котельные: Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»	Уголь, в 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
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	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 в поселении	Уголь, в т.ч.	2 573,1	2 433,0	2 444,3	2 346,9	2 352,3	2 362,5	2 372,8	2 378,1	2 383,6	2 388,0	2 391,4	2 393,9	2 396,1	2 399,2	2 401,4	
		каменный	2 573,1	2 433,0	2 444,3	2 346,9	2 352,3	2 362,5	2 372,8	2 378,1	2 383,6	2 388,0	2 391,4	2 393,9	2 396,1	2 399,2	2 401,4	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	32,7	30,4	35,2	34,7	33,3	34,1	30,0	30,3	30,4	30,5	30,6	30,6	30,7	30,8	30,8	
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	145,6	146,4	147,0	148,0	148,4	148,9	149,2	149,4	149,5	149,6	149,8	149,9	
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Электроэнергия	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	

**Таблица 9.33 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
			1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	1 574,3	1 449,5	1 461,1	1 418,0	1 421,7	1 425,4	1 430,5	1 432,6	1 435,3	1 437,2	1 438,5	1 439,0
каменный	1 574,3	1 449,5			1 461,1	1 418,0	1 421,7	1 425,4	1 430,5	1 432,6	1 435,3	1 437,2	1 438,5	1 439,0	1 439,7	1 441,0	1 441,5
бурый	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Природный газ	4,5	3,7			3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Газ искусственный	89,7	112,7			111,8	105,7	106,3	106,8	107,5	107,8	108,1	108,4	108,5	108,6	108,6	108,8	108,9
Мазут	0,2	0,2			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Дизельное топливо	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	147,8	177,4	199,0	172,7	173,0	176,5	178,7	180,3	181,6	182,7	183,9	185,1	186,0	187,0	187,9
		каменный	147,8	177,4	199,0	172,7	173,0	176,5	178,7	180,3	181,6	182,7	183,9	185,1	186,0	187,0	187,9
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	4,1	3,0	3,9	3,3	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в 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
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,3	1,7	1,9	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в 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
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	13,8	13,9	15,1	14,4	12,1	12,2	7,8	7,9	7,9	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	29,3	27,3	29,8	29,7	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
		каменный	29,3	27,3	29,8	29,7	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	Уголь, в 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
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	9,6	9,4	11,9	12,1	12,6	13,3	13,3	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Водогрейная газовая котельная, Кузнецкий пр. 260 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,5	0,3	0,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь, в т.ч.	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		каменный	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,5	1,5	1,4	1,5	1,6	1,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	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: Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	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 в поселении		Уголь, в т.ч.	1 752,2	1 655,0	1 690,6	1 621,3	1 625,2	1 632,4	1 639,7	1 643,5	1 647,3	1 650,5	1 652,9	1 654,6	1 656,2	1 658,4	1 659,9	
		каменный	1 752,2	1 655,0	1 690,6	1 621,3	1 625,2	1 632,4	1 639,7	1 643,5	1 647,3	1 650,5	1 652,9	1 654,6	1 656,2	1 658,4	1 659,9	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>№ ЕТО</b>	<b>ТСО</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	38,5	35,7	41,4	40,8	39,1	40,0	35,0	35,4	35,5	35,6	35,7	35,8	35,9	35,9	36,0
		Газ искусственный	89,7	112,7	111,8	105,7	106,3	106,8	107,5	107,8	108,1	108,4	108,5	108,6	108,6	108,8	108,9
		Мазут	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электрoэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

## **10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены на каждом этапе приведены в таблицах 10.1-10.3.

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Таблица 10.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения города Кемерово, тыс. руб.

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 01 "Источники теплоснабжения"</b>												
Всего капитальные затраты	180 408	26 672	27 556	25 267	15 706	12 739	8 066	1 956	9 046	2 368	674	0
НДС	36 082	5 334	5 511	5 053	3 141	2 548	1 613	391	1 809	474	135	0
<b>Всего смета группы проектов</b>	<b>216 489</b>	<b>32 007</b>	<b>33 067</b>	<b>30 320</b>	<b>18 847</b>	<b>15 287</b>	<b>9 679</b>	<b>2 347</b>	<b>10 855</b>	<b>2 842</b>	<b>808</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>216 489</b>	<b>248 496</b>	<b>281 563</b>	<b>311 883</b>	<b>330 731</b>	<b>346 018</b>	<b>355 696</b>	<b>358 043</b>	<b>368 898</b>	<b>371 741</b>	<b>372 549</b>	<b>372 549</b>
<b>Подгруппа проектов 01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"</b>												
Всего капитальные затраты	180 408	26 672	27 556	25 267	15 706	12 739	8 066	1 956	9 046	2 368	674	0
НДС	36 082	5 334	5 511	5 053	3 141	2 548	1 613	391	1 809	474	135	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>216 489</b>	<b>32 007</b>	<b>33 067</b>	<b>30 320</b>	<b>18 847</b>	<b>15 287</b>	<b>9 679</b>	<b>2 347</b>	<b>10 855</b>	<b>2 842</b>	<b>808</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>216 489</b>	<b>248 496</b>	<b>281 563</b>	<b>311 883</b>	<b>330 731</b>	<b>346 018</b>	<b>355 696</b>	<b>358 043</b>	<b>368 898</b>	<b>371 741</b>	<b>372 549</b>	<b>372 549</b>
<b>Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК»</b>												
Всего капитальные затраты	172 495	21 657	21 967	23 432	11 268	10 522	6 258	1 716	7 545	1 800	0	0
НДС	34 499	4 331	4 393	4 686	2 254	2 104	1 252	343	1 509	360	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>206 994</b>	<b>25 989</b>	<b>26 360</b>	<b>28 119</b>	<b>13 522</b>	<b>12 626</b>	<b>7 510</b>	<b>2 059</b>	<b>9 054</b>	<b>2 160</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>206 994</b>	<b>232 983</b>	<b>259 342</b>	<b>287 461</b>	<b>300 983</b>	<b>313 609</b>	<b>321 119</b>	<b>323 178</b>	<b>332 233</b>	<b>334 392</b>	<b>334 392</b>	<b>334 392</b>
<b>Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция котельных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения"</b>												
Всего капитальные затраты	162 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	32 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>195 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>	<b>195 000</b>
<b>Проект 001.01.02.001 "Прокладка тепломagистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная"</b>												
Всего капитальные затраты	162 500											
НДС	32 500											
<b>Всего смета проекта</b>	<b>195 000</b>											
<b>Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионных соглашений №4 и №5 от 01.11.2021"</b>												
Всего капитальные затраты	9 995	21 657	21 967	23 432	11 268	10 522	6 258	1 716	7 545	1 800	0	0
НДС	1 999	4 331	4 393	4 686	2 254	2 104	1 252	343	1 509	360	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>11 994</b>	<b>25 989</b>	<b>26 360</b>	<b>28 119</b>	<b>13 522</b>	<b>12 626</b>	<b>7 510</b>	<b>2 059</b>	<b>9 054</b>	<b>2 160</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>11 994</b>	<b>37 983</b>	<b>64 342</b>	<b>92 461</b>	<b>105 983</b>	<b>118 609</b>	<b>126 119</b>	<b>128 178</b>	<b>137 233</b>	<b>139 392</b>	<b>139 392</b>	<b>139 392</b>
<b>Проект 001.01.02.001 "Котельная №15 Реконструкция подпиточной линии"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	215	0	0		



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>259</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.002 "Котельная №17 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	127	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>153</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.003 "Котельная №24 Реконструкция предохранительных клапанов"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	276	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>331</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.004 "Котельная №24 Реконструкция котла"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	5 387	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	1 077	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 465</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.005 "Котельная №25 Реконструкция подпиточного насоса № 1"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	457	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	91	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>549</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.006 "Котельная №25 Реконструкция котла"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	5 318	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	1 064	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 382</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.007 "Котельная №25 Реконструкция котла"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	5 204	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	1 041	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 244</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.008 "Котельная №31 Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	575	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	115	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>690</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.009 "Котельная №31 Реконструкция кровли здания котельной"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	2 158	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	432	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 589</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.010 "Котельная №34 Реконструкция сетевого насоса № 2"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	453		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>543</b>		
<b>Проект 001.01.02.011 "Котельная №38 Реконструкция солевого насоса"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	453		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>543</b>		
<b>Проект 001.01.02.012 "Котельная №43 Реконструкция расширительного бака"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	808		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>970</b>		
<b>Проект 001.01.02.013 "Котельная №47 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>103</b>		
<b>Проект 001.01.02.014 "Котельная №54 Реконструкция котла"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	5 259	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	1 052	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 311</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.015 "Котельная №54 Реконструкция подпиточного насоса № 1"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	327	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	65	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>392</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.016 "Котельная №54 Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	672	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	134	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>806</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.017 "Котельная №56 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	202	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>242</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.018 "Котельная №60 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	54	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.019 "Котельная №60 Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	92	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>110</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.020 "Котельная №65 Реконструкция с монтажем установки автоматической химводоподготовки"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	92	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>110</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.021 "Котельная №65 Реконструкция с заменой ГРУ"</b>												
Всего капитальные затраты	1 218	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
НДС	244	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 462</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.022 "Котельная №65 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>26</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.023 "Котельная №64 Реконструкция теплообменников"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	573	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	115	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>687</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.024 "Котельная №66 Реконструкция с монтажем установки автоматической химводоподготовки"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	92	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>110</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.025 "Котельная №66 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	21	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.026 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Замена ГРУ-13-1ВУ1"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	640	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	128	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>768</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.027 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Реконструкция основных насосных агрегатов марки Grundfos (8 шт.)"</b>												
Всего капитальные затраты	255	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
НДС	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>306</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.028 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Реконструкция тепловой сети от здания котельной до ТК-1, от ТК-1П до ТК-9, от ТК-9 до ТК 1а, от ТК 1а до УП-2, от УП-2 до здания школы по адресу пр. Кузнецкий, 262"</b>												
Всего капитальные затраты	5 413	21 657	21 967	22 282	10 695	0	0	0	0	0		
НДС	1 083	4 331	4 393	4 456	2 139	0	0	0	0	0		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Всего смета проекта</b>	<b>6 496</b>	<b>25 989</b>	<b>26 360</b>	<b>26 739</b>	<b>12 835</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.029 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Реконструкция кровли здания котельной"</b>												
Всего капитальные затраты	3 109	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
НДС	622	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>3 730</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»</b>												
Всего капитальные затраты	1 403	0	2 364	744	2 019	2 217	1 807	240	1 501	569	674	0
НДС	281	0	473	149	404	443	361	48	300	114	135	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>1 683</b>	<b>0</b>	<b>2 836</b>	<b>892</b>	<b>2 423</b>	<b>2 661</b>	<b>2 169</b>	<b>288</b>	<b>1 801</b>	<b>683</b>	<b>808</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>1 683</b>	<b>1 683</b>	<b>4 520</b>	<b>5 412</b>	<b>7 835</b>	<b>10 496</b>	<b>12 664</b>	<b>12 952</b>	<b>14 753</b>	<b>15 435</b>	<b>16 244</b>	<b>16 244</b>
<b>Подгруппа проектов 003.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения №3 от 30.01.2019"</b>												
Всего капитальные затраты	1 403	0	2 364	744	2 019	2 217	1 807	240	1 501	569	674	0
НДС	281	0	473	149	404	443	361	48	300	114	135	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>1 683</b>	<b>0</b>	<b>2 836</b>	<b>892</b>	<b>2 423</b>	<b>2 661</b>	<b>2 169</b>	<b>288</b>	<b>1 801</b>	<b>683</b>	<b>808</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>1 683</b>	<b>1 683</b>	<b>4 520</b>	<b>5 412</b>	<b>7 835</b>	<b>10 496</b>	<b>12 664</b>	<b>12 952</b>	<b>14 753</b>	<b>15 435</b>	<b>16 244</b>	<b>16 244</b>
<b>Проект 003.01.02.001 "Котельная № 6 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	1 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 758</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.002 "Котельная № 6 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 410	734	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	282	147	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 692</b>	<b>881</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.003 "Котельная № 6 Реконструкция насоса рециркуляции Wilo TOP-S 40/4"</b>												
Всего капитальные затраты	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>70</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.004 "Котельная № 6 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	351	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>422</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.005 "Котельная № 6 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo DPL 80/145-5,5/2"</b>												
Всего капитальные затраты	351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>421</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проект 003.01.02.006 "Котельная № 6 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	318	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	64	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>382</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.007 "Котельная № 6 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>218</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.008 "Котельная № 6 Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 219	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	244	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 463</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.009 "Котельная № 6 Реконструкция теплообменника ГВС NT50X/CDS-16/36"</b>												
Всего капитальные затраты	317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>380</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.014 "Котельная № 7 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	744	280	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	149	56	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>892</b>	<b>336</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.015 "Котельная № 7 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	479	240	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	96	48	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>574</b>	<b>288</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.018 "Котельная № 7 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	290	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>348</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.019 "Котельная № 7 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	373	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>448</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.020 "Котельная № 7 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	202	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>243</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проект 003.01.02.021 "Котельная № 7 Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDS-16/48"</b>												
Всего капитальные затраты	369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>442</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.022 "Котельная № 7 Реконструкция теплообменника ГВСNT50MN/CDS-16/40"</b>												
Всего капитальные затраты	265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>318</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.027 "Котельная № 8 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	807	304	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	161	61	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>969</b>	<b>364</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.028 "Котельная № 8 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	1 407	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	281	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 688</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.030 "Котельная № 8 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>188</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.031 "Котельная № 8 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	301	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>361</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.032 "Котельная № 8 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	217	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>261</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.033 "Котельная № 8 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	94	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>112</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.034 "Котельная № 8 Реконструкция повысительного насоса Wilo MultiPress MP 304"</b>												
Всего капитальные затраты	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>52</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проект 003.01.02.035 "Котельная № 8 Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	561	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>673</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»</b>												
Всего капитальные затраты	6 510	5 015	3 226	1 091	2 419	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 302	1 003	645	218	484	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>7 812</b>	<b>6 018</b>	<b>3 871</b>	<b>1 309</b>	<b>2 903</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>7 812</b>	<b>13 830</b>	<b>17 701</b>	<b>19 010</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>
<b>Подгруппа проектов 005.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения"</b>												
Всего капитальные затраты	6 510	5 015	3 226	1 091	2 419	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 302	1 003	645	218	484	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>7 812</b>	<b>6 018</b>	<b>3 871</b>	<b>1 309</b>	<b>2 903</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>7 812</b>	<b>13 830</b>	<b>17 701</b>	<b>19 010</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>	<b>21 913</b>
<b>Проект 005.01.02.001 "Котельная № 8 ж.р. Кедровка. Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки"</b>												
Всего капитальные затраты	6 510	5 015	3 226	1 091	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 302	1 003	645	218	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>7 812</b>	<b>6 018</b>	<b>3 871</b>	<b>1 309</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 005.01.02.002 "Котельная № 9 ж.р. Промышленновский. Реконструкция тяго-дутьевых машин котлоагрегатов № 1,2,3"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 466	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	293	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 759</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 005.01.02.003 "Котельная № 10 ст. Латыши. Реконструкция системы ХВО и насосной группы"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	953	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	191	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 144</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Кемерово, тыс. руб.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" г.Кемерово</b>												
Всего капитальные затраты	1 145 931	1 295 011	1 613 708	1 330 856	1 474 688	227 281	202 234	264 899	196 794	235 571	2 773 161	2 720 469
НДС	229 186	259 002	322 742	266 171	294 938	45 456	40 447	52 980	39 359	47 114	554 632	544 094
<b>Всего смета</b>	<b>1 375 118</b>	<b>1 554 014</b>	<b>1 936 450</b>	<b>1 597 027</b>	<b>1 769 625</b>	<b>272 738</b>	<b>242 680</b>	<b>317 878</b>	<b>236 153</b>	<b>282 685</b>	<b>3 327 793</b>	<b>3 264 562</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>1 375 118</b>	<b>2 929 131</b>	<b>4 865 581</b>	<b>6 462 608</b>	<b>8 232 234</b>	<b>8 504 971</b>	<b>8 747 652</b>	<b>9 065 530</b>	<b>9 301 683</b>	<b>9 584 368</b>	<b>12 912 161</b>	<b>16 176 723</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	484 208	0	0	22 647	0	0	0	0	0	0	316 723	251 425
НДС	96 842	0	0	4 529	0	0	0	0	0	0	63 345	50 285
<b>Всего смета</b>	<b>581 050</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27 177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>380 068</b>	<b>301 710</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>581 050</b>	<b>581 050</b>	<b>581 050</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>988 294</b>	<b>1 290 005</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>												
Всего капитальные затраты	93 524	0	130 895	0	0	0	0	0	0	0	0	992 601
НДС	18 705	0	26 179	0	0	0	0	0	0	0	0	198 520
<b>Всего смета</b>	<b>112 229</b>	<b>0</b>	<b>157 074</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 191 121</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>112 229</b>	<b>112 229</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>1 460 423</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>												
Всего капитальные затраты	247 204	1 030 898	1 443 818	1 308 208	1 292 420	227 281	202 234	264 899	196 794	235 571	992 547	1 053 989
НДС	49 441	206 180	288 764	261 642	258 484	45 456	40 447	52 980	39 359	47 114	198 509	210 798
<b>Всего смета</b>	<b>296 644</b>	<b>1 237 077</b>	<b>1 732 582</b>	<b>1 569 850</b>	<b>1 550 903</b>	<b>272 738</b>	<b>242 680</b>	<b>317 878</b>	<b>236 153</b>	<b>282 685</b>	<b>1 191 057</b>	<b>1 264 787</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>296 644</b>	<b>1 533 722</b>	<b>3 266 304</b>	<b>4 836 154</b>	<b>6 387 057</b>	<b>6 659 795</b>	<b>6 902 475</b>	<b>7 220 354</b>	<b>7 456 506</b>	<b>7 739 191</b>	<b>8 930 248</b>	<b>10 195 035</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.04 " Предложения по реконструкции для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	320 995	264 114	38 995	0	182 268	0	0	0	0	0	574 556	422 454
НДС	64 199	52 823	7 799	0	36 454	0	0	0	0	0	114 911	84 491
<b>Всего смета</b>	<b>385 194</b>	<b>316 936</b>	<b>46 794</b>	<b>0</b>	<b>218 722</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>689 467</b>	<b>506 945</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>385 194</b>	<b>702 131</b>	<b>748 925</b>	<b>748 925</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>1 657 114</b>	<b>2 164 058</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.07 "Предложения по реконструкции насосных станций"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	889 335	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177 867	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 067 202</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 067 202</b>	<b>1 067 202</b>
<b>Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация"</b>												
Всего капитальные затраты	1 145 931	1 295 011	1 613 708	1 330 856	1 474 688	227 281	202 234	264 899	196 794	235 571	2 773 161	2 720 469
НДС	229 186	259 002	322 742	266 171	294 938	45 456	40 447	52 980	39 359	47 114	554 632	544 094
<b>Всего смета</b>	<b>1 375 118</b>	<b>1 554 014</b>	<b>1 936 450</b>	<b>1 597 027</b>	<b>1 769 625</b>	<b>272 738</b>	<b>242 680</b>	<b>317 878</b>	<b>236 153</b>	<b>282 685</b>	<b>3 327 793</b>	<b>3 264 562</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>1 375 118</b>	<b>2 929 131</b>	<b>4 865 581</b>	<b>6 462 608</b>	<b>8 232 234</b>	<b>8 504 971</b>	<b>8 747 652</b>	<b>9 065 530</b>	<b>9 301 683</b>	<b>9 584 368</b>	<b>12 912 161</b>	<b>16 176 723</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки" в соответствии с Долгострочной программой (АК)</b>												
Всего капитальные затраты	484 208	0	0	22 647	0	0	0	0	0	0	316 723	251 425
НДС	96 842	0	0	4 529	0	0	0	0	0	0	63 345	50 285
<b>Всего смета</b>	<b>581 050</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27 177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>380 068</b>	<b>301 710</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>581 050</b>	<b>581 050</b>	<b>581 050</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>608 227</b>	<b>988 294</b>	<b>1 290 005</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения" в со-</b>												



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ответствии с Долгострочной программой (АК)</b>												
Всего капитальные затраты	93 524	0	130 895	0	0	0	0	0	0	0	0	992 601
НДС	18 705	0	26 179	0	0	0	0	0	0	0	0	198 520
<b>Всего смета</b>	<b>112 229</b>	<b>0</b>	<b>157 074</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 191 121</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>112 229</b>	<b>112 229</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>269 303</b>	<b>1 460 423</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>												
Всего капитальные затраты	247 204	1 030 898	1 443 818	1 308 208	1 292 420	227 281	202 234	264 899	196 794	235 571	992 547	1 053 989
НДС	49 441	206 180	288 764	261 642	258 484	45 456	40 447	52 980	39 359	47 114	198 509	210 798
<b>Всего смета</b>	<b>296 644</b>	<b>1 237 077</b>	<b>1 732 582</b>	<b>1 569 850</b>	<b>1 550 903</b>	<b>272 738</b>	<b>242 680</b>	<b>317 878</b>	<b>236 153</b>	<b>282 685</b>	<b>1 191 057</b>	<b>1 264 787</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>296 644</b>	<b>1 533 722</b>	<b>3 266 304</b>	<b>4 836 154</b>	<b>6 387 057</b>	<b>6 659 795</b>	<b>6 902 475</b>	<b>7 220 354</b>	<b>7 456 506</b>	<b>7 739 191</b>	<b>8 930 248</b>	<b>10 195 035</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса " в соответствии с Долгострочной программой (АК)</b>												
Всего капитальные затраты	12 350	839 725	1 198 904	965 388	959 116	0	0	0	0	0	992 547	1 053 989
НДС	2 470	167 945	239 781	193 078	191 823	0	0	0	0	0	198 509	210 798
<b>Всего смета</b>	<b>14 820</b>	<b>1 007 670</b>	<b>1 438 685</b>	<b>1 158 465</b>	<b>1 150 939</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 191 057</b>	<b>1 264 787</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>14 820</b>	<b>1 022 490</b>	<b>2 461 175</b>	<b>3 619 641</b>	<b>4 770 580</b>	<b>4 770 580</b>	<b>4 770 580</b>	<b>4 770 580</b>	<b>4 770 580</b>	<b>4 770 580</b>	<b>5 961 637</b>	<b>7 226 423</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" в соответствии с Концессионным соглашением</b>												
Всего капитальные затраты	234 854	191 172	244 914	342 821	333 303	227 281	202 234	264 899	196 794	235 571	0	0
НДС	46 971	38 234	48 983	68 564	66 661	45 456	40 447	52 980	39 359	47 114	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>281 824</b>	<b>229 407</b>	<b>293 897</b>	<b>411 385</b>	<b>399 964</b>	<b>272 738</b>	<b>242 680</b>	<b>317 878</b>	<b>236 153</b>	<b>282 685</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>281 824</b>	<b>511 231</b>	<b>805 128</b>	<b>1 216 513</b>	<b>1 616 477</b>	<b>1 889 215</b>	<b>2 131 895</b>	<b>2 449 774</b>	<b>2 685 926</b>	<b>2 968 611</b>	<b>2 968 611</b>	<b>2 968 611</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки" в соответствии с Долгострочной программой (АК)</b>												
Всего капитальные затраты	320 995	264 114	38 995	0	182 268	0	0	0	0	0	574 556	422 454
НДС	64 199	52 823	7 799	0	36 454	0	0	0	0	0	114 911	84 491
<b>Всего смета</b>	<b>385 194</b>	<b>316 936</b>	<b>46 794</b>	<b>0</b>	<b>218 722</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>689 467</b>	<b>506 945</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>385 194</b>	<b>702 131</b>	<b>748 925</b>	<b>748 925</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>967 647</b>	<b>1 657 114</b>	<b>2 164 058</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.07 "Предложения по реконструкции насосных станций " в соответствии с Долгострочной программой (АК)</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	889 335	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177 867	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 067 202</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 067 202</b>	<b>1 067 202</b>

Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников, тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация", млн. руб.

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в однострубно-м исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 (окончание срока действия соглашений)	2032	2033	Всего		
<b>Мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения</b>																				
	<b>Строительство тепловых сетей</b>			25 397		590,1	306,6	884,9	814,3	879,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	316,7	992,6	4 784,7	
	<b>Реконструкция тепловых сетей</b>			15 694		321,0	721,2	378,5	151,1	261,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 567,1	1 476,4	5 151,3		
	<b>Реконструкция ПНС</b>					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	889,3	0,0	889,3		
	<b>Реконструкция котельных и прочие мероприятия</b>					162,5	76,0	105,4	22,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	251,4	343,9		
<b>1.</b>	<b>Мероприятия по обеспечению возможности подключения перспективной тепловой нагрузки и мероприятия по улучшению городской среды</b>	<b>53,4</b>		<b>7 635</b>		<b>484,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>391,2</b>	<b>422,5</b>	<b>1 298,4</b>		
1.1.	Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра	53,4	2022	2 160		305,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	305,7		
1.1.1.	Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная		2022	-	-	162,5												162,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция котельных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения"	
1.1.2.	Строительство тепловой сети 2Ду600мм от УТ-И-31 до УТ-7Б-2 (2Ду600 - 818м) (пр.Притомский)		2022	1 636	600	97,9												97,9	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
1.1.3.	Реконструкция тепловой сети 2Ду300мм с увеличением диаметра до 2Ду500мм от ТК-17-11 до ТК-17-13 (2Ду500 - 262м) (пр. Октябрьский)		2022	524	500	45,3												45,3	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
1.2.	Реконструкция квартальных тепловых сетей, находящихся в непосредственной близости с социальными объектами (школы, д/с) с изменением способа прокладки с надземного на подземный		2032-2033	2 903	200											391,2	422,5	813,6	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
1.3.	Строительство тепловой сети 2Ду80-2Ду400 от ТК-25 до ТК-6 (ул. Ворошилова)		2022	1 444	80-400	144,5												144,5	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
1.4.	Реконструкция тепловых сетей от ТК-36-1(нов) до ТК-36-15 (2Ду250 276м) (ул. Черняховского)		2022	1 128	200 (ср)	34,5												34,5	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
<b>2.</b>	<b>Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения развития города (подключения новых потребителей)</b>	<b>0,0</b>		<b>7 823</b>		<b>482,9</b>	<b>264,1</b>	<b>39,0</b>	<b>22,6</b>	<b>182,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 389,5</b>	<b>251,4</b>	<b>2 631,8</b>		
2.1.	Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТК-188 через УТ-1 до ТК-7 (2Ду700 1203м) с увеличением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.		2022-2023	2 406	800	185,6	264,1											449,7	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
2.2.	Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТК-7 до ТК-24 (2Ду700 195м) с увеличением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.		2022	390	800	55,6												55,6	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
2.3.	Реконструкция тепловой сети от ТК-183 до ТК-112 по обратному трубопроводу с Ду700 на Ду800, протяженностью 103м. (ул. Терешковой)		2024	103	800			39,0										39,0	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
2.4.	Реконструкция ПНС-8 (увеличение производительности насосов на подающем и обратном трубопроводе)		2032	-												889,3		889,3	Подгруппа проектов 001-02.07 "Предложения по реконструкции насосных станций"	
2.5.	Реконструкция тепломагистрали с увеличением диаметра на участке от НО-54 до УТ-III-25 (2Ду600 429м, 2Ду500 533м) (ул. Автозаводская)		2026-2032	1 924	600					182,3						183,4		365,7	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
2.6.	Мероприятия для обеспечения подключения потребителей мкр №64		2022-2032	3 000	300-500	241,8										316,7		558,5	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"	
2.7.	Мероприятия по обеспечению подключения потребителей в рудничном районе		2025-2033	-				22,6										251,4	274,1	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
<b>3.</b>	<b>Переключение потребителей котель-</b>	<b>0,0</b>		<b>5 083</b>		<b>93,5</b>	<b>0,0</b>	<b>130,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>992,6</b>	<b>1 217,0</b>	

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в одностороннем исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 (окончание срока действия соглашений)	2032	2033	Всего		
<b>ных на теплоснабжение от ТЭЦ</b>																				
3.1.	Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения)		2024	632	50-250			103,5										103,5	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.2.	Переключение потребителей котельной №35 (строительство тепловых сетей и узла смешения)		2033	1 800	200												512,4	512,4	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.3.	Переключение потребителей котельной № 114 (Марковцева 5) (строительство тепловых сетей и узла смешения)		2022	196	250	60,8												60,8	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.4.	Переключение потребителей котельной № 07_17 в мкр.14 (строительство тепловых сетей и узла смешения)		2033	1 455	200-250												480,2	480,2	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.5.	Переключение потребителей котельной НФС-1 (строительство тепловых сетей и узла смешения)		2022	640	125-150	32,7												32,7	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
3.6.	Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (строительство тепловых сетей и узла смешения)		2024	360	100			27,4										27,4	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"	
4.	<b>Повышение надежности систем теплоснабжения города</b>			<b>20 550</b>		<b>12,4</b>	<b>839,7</b>	<b>1 198,9</b>	<b>965,4</b>	<b>959,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>992,5</b>	<b>1 054,0</b>	<b>6 022,0</b>		
4.1.	Строительство тепломагистрали для создания связи правобережной и левобережной частей г. Кемерово		2023-2026	14 000	800		306,6	754,0	814,3	879,5								2 754,4	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
4.2.	Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		2023-2033	6 316	500		457,1	339,5	151,1	79,7	0,0	0,0	0,0			992,5	1 054,0	3 073,9	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
4.3.	Строительство тепловой сети от ТК-63/6* до ТК-63/1 (ул. Назарова, 1)		2022	234	70	12,4												12,4	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
4.4.	Приобретение спецтехники для укомплектования районов тепловых сетей		2023-2024				76,0	105,4										181,4	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
<b>ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках отнесения к ценовой зоне, в ценах соответствующих лет, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>1 073,6</b>	<b>1 103,8</b>	<b>1 368,8</b>	<b>988,0</b>	<b>1 141,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>			<b>5 675,6</b>		
<b>ИТОГО по проектам, выполняемых за сроком соглашения по ценовой зоне, в ценах соответствующих лет, млн. руб. без учета НДС</b>																<b>2 773,2</b>	<b>2 720,5</b>	<b>5 493,6</b>		
<b>Мероприятия, выполняемые в рамках концессии по тепловым сетям</b>																				
1	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 22.		2022-2031	290,4	200	9,1												17,9	27,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
2	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул.Металлистов, от ТК 58.		2026-2027	326	200					17,8	11,5								29,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
3	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, северо-восточнее пересечения ул.Таежная и ул.Стройгородок, тепло-		2023-2026	718	200		15,6	10,3	9,0	20,7									55,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в однострубно исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 (окончание срока действия соглашений)	2032	2033	Всего	
	снабжение																		ного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
4	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, южнее пересечения ул.Инициативная, и ул.Александрова, теплоснабжение		2029	236	200								25,9					25,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
5	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, город Кемерово, Кировский район, юго-западнее пересечения ул. Ушакова и ул.40 лет Октября, теплоснабжение		2025-2031	1350	200				5,0		10,5	51,8	7,0	39,8		34,0		148,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
6	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Леонова		2023	94	200													6,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
7	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная		2025	136	250													13,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
8	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 38		2024	136	200								10,2					10,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
9	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная, Квартал 21, 21а от ТК II-36; ТК II-47		2022-2027	2604,4	200 250 300 500		79,2	18,3	8,8	25,2	73,8	61,3						266,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
10	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, квартал "к", (ул. Попова), литер "А"		2024-2031	336	200												5,9	27,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
11	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №16, в границах просп. Московский, б-р Строителей, просп. Октябрьский, ул. Волгоградская		2025-2031	1902	250 300					34,1	55,0	26,4			55,9	70,6		242,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
12	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 18, литер А		2025-2028	1090	250					61,9					56,1			118,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
13	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №20, в границах просп. Ленина, ул. Ворошилова, просп. Химиков, ул. Волгоградская		2024-2029	1252	125 150 200 250				17,5	11,4					96,6			125,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
14	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Ленинский район, 25 м северо-восточнее жилого дома №131 по прос. Ленина		2023	248	200													16,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
15	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г.Кемерово,		2022-2027	1514,9	150 200 250		20,4	36,8	22,0		31,4	11,6						122,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в однострубно исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 (окончание срока действия соглашений)	2032	2033	Всего	
	Ленинский район, квартал №22, в границах просп. Ленина, просп. Ленинградский, просп. Химиков, б-р Строителей				300														том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
16	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский)		2022-2024	870	300	31,0		46,5										77,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
17	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, 20 м западнее жилого дома №28 по пр. Ленинградский		2026	272	200					23,7								23,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
18	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №1 (ул. Ульяны Громовой, ул. Глинки, 5, ул. Космическая, 6)		2031	174	350													32,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
19	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №2, в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Космическая		2022-2024	468,58	250 350	33,0		9,0										42,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
20	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №8, в границах ул. Космическая, ул. Радищева, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина		2031	210	300													35,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
21	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №10, в границах ул. Веры Волошиной, ул. Радищева, ул. 1-я линия, ул. Базовая		2027	248	200						23,3							23,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
22	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №21, в границах просп. Ленина, ул. Мичурина, ул. Сибиряков-Гвардейцев, р. Искитимка		2028	232	200							23,6						23,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
23	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №21, в границах просп. Ленина, ул. Мичурина, ул. Сарыгина, ул. Пролетарская		2025-2026	570	200			15,3	33,1									48,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
24	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, квартал 60 (ФПК)		2030	464	150 200 250										52,1			52,1	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
25	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Веры Волошиной		2026-2029	652	200 350					35,0			48,0					83,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
26	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Веры Волошиной, ул. Ульяны Громовой, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина		2029-2030	390	200 250								27,4	20,1				47,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
27	Реконструкция ТС по адресу: Российская		2025	666	300			70,0										70,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в однострубно исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												2031 (окончание срока действия соглашений)	2032	2033	Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030								
	Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №7 (ул. Космическая, 14а)																		по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
28	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №9, в границах ул. Радищева, ул. Веры Волошиной, ул. Сергея Тюленина, ул. Патриотов		2025	420	250				41,0									41,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
29	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 11, 12, в границах ул. Космическая, ул. Юрия Двужильного, ул. Баумана, ул. Радищева		2023	612	200			41,5										41,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
30	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 54, в границах ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Мичурина, ул. Федоровского, ул. Пролетарская		2023-2027	644	200 250			29,1				27,3						56,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
31	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 59, в границах ул. Свободы, ул. Каменская, просп. Молодежный		2022-2028	1322,84	150 200 250 300 400			42,2		33,9				24,6				100,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
32	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, ул. Юрия Двужильного,2		2027	238	200							22,4						22,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
33	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №53, ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Пролетарская, ул. Федоровского, просп. Кузнецкий		2024	284	200				21,2									21,2	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
34	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 11а		2026	172	200							15,0						15,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
35	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 18, 21 м северо-западнее жилого дома №22 по ул. Красная		2024	34	200				2,5									2,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
36	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 19 от ТК IV-62		2024	80	200				6,0									6,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
37	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41		2023-2029	200	200			3,9				8,7	6,1					18,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			
38	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, ул. Красноармейская (квартал №39) от ТК II №18		2022	208,8	200			12,7										12,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в однострубно исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 (окончание срока действия соглашений)	2032	2033	Всего		
																			соглашением"	
39	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 44, 34м северо-восточнее жилого дома №95а по ул. Красноармейская		2023-2029	184	250		4,6								17,0				21,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
40	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 12м. восточнее жилого дома №90а по пр-кту Ленина		2029-2030	304	200										6,6	28,9			35,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
41	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 40м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина		2026-2031	348	200					16,5								20,2	36,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
42	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, мкр-н 5, 20м. Западнее жилого дома №66б по проспекту Ленина		2025	608	200 250				56,7										56,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
43	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, микрорайон 5, 66м. Северо-восточнее жилого дома №7 по проспекту Октябрьский		2029	228	250										30,3				30,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
44	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Микрорайон 7, ТК 17-5		2023-2024	566	200			18,1	22,4										40,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
45	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, мкр-н 11, 40 м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина		2024-2028	492	250			12,8							21,6	19,7			54,1	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
46	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 22м севернее здания №90а по проспекту Ленина		2028	134	250													17,8	17,8	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
47	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 1		2031	148	200													18,9	18,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
48	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 14, 23м юго-западнее жилого дома №6 по ул. Васильева		2022	121	200		7,3												7,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
49	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Центральный район, микрорайон 3 (пр. Октябрьский, 53/1, пр. Ленина, 90/3, 90/4а)		2026	130	200					11,3									11,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
50	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, 60м, севернее жилого дома №37 по проспекту Октябрьский		2027	120	200										11,3				11,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион-

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в однострубно́м исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 (окончание срока действия соглашений)	2032	2033		Всего
ИТОГО по проектам, выполняемым в рамках концессии по тепловым сетям, млн. руб. без учета НДС						234,9	191,2	244,9	342,8	333,3	227,3	202,2	264,9	196,8	235,6	0,0	0,0	2473,8	ного ресурса в соответствии с концессионным соглашением"
<b>Мероприятия, выполняемые в рамках концессии по котельным</b>																			
<b>1.</b>	<b>Реконструкция котельной №15</b>																		
1.1	Реконструкция подпиточной линии		2029										0,2					0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>2.</b>	<b>Реконструкция котельной №17</b>																		
2.1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2029										0,1					0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>3.</b>	<b>Реконструкция котельной №24</b>																		
3.1	Реконструкция предохранительных клапанов		2029										0,3					0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
3.2	Реконструкция котла		2030											5,4				5,4	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>4.</b>	<b>Реконструкция котельной №25</b>																		
4.1	Реконструкция подпиточного насоса № 1		2029										0,5					0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
4.2	Реконструкция котла		2027									5,3						5,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
4.3	Реконструкция котла		2027									5,2						5,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>5.</b>	<b>Реконструкция котельной №31</b>																		
5.1	Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура		2025				0,6											0,6	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
5.2	Реконструкция кровли здания котельной		2030										2,2					2,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>6.</b>	<b>Реконструкция котельной №34</b>																		
6.1	Реконструкция сетевого насоса № 2		2031											0,5				0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>7.</b>	<b>Реконструкция котельной №38</b>																		
7.1	Реконструкция солевого насоса		2031											0,5				0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>8.</b>	<b>Реконструкция котельной №43</b>																		
8.1	Реконструкция расширительного бака		2031											0,8				0,8	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>9.</b>	<b>Реконструкция котельной №47</b>																		
9.1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2031											0,1				0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>10.</b>	<b>Реконструкция котельной №54</b>																		
10.1	Реконструкция котла		2028									5,3						5,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
10.2	Реконструкция подпиточного насоса № 1		2028									0,3						0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
10.3	Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя		2028									0,7						0,7	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>11.</b>	<b>Реконструкция котельной №56</b>																		
11.1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки		2025				0,2											0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>12.</b>	<b>Реконструкция котельной №60</b>																		
12.1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода:		2025				0,1											0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в однострубно исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 (окончание срока действия соглашений)	2032	2033		Всего
12.2	Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки		2025						0,1								0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>13.</b>	<b>Реконструкция котельной №65</b>																		
13.1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки		2025						0,1								0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
13.2	Реконструкция с заменой ГРУ		2022			1,2											1,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
13.3	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2025						0,0								0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>14.</b>	<b>Реконструкция ИТП котельной №64</b>																		
14.1	Реконструкция теплообменников		2026							0,6							0,6	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>15.</b>	<b>Реконструкция котельной №66</b>																		
15.1	Реконструкция с монтажом автоматической химводоподготовки		2025						0,1								0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
15.2	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2025						0,0								0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>16.</b>	<b>Реконструкция котельной пр-кт Кузнецкий, 260</b>																		
16.1	Замена ГРУ-13-1ВУ1		2029										0,6				0,6	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
16.2	Реконструкция основных насосных агрегатов марки Grundfos (8 шт.)		2022			0,3											0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
16.3	Реконструкция тепловой сети от здания котельной до ТК-1, от ТК-1П до ТК-9, от ТК-9 до ТК 1а, от ТК 1а до УП-2, от УП-2 до здания школы по адресу пр. Кузнецкий, 262.		2022-2026			5,4	21,7	22,0	22,3	10,7							82,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
16.4	Реконструкция кровли здания котельной		2022			3,1											3,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках концессии по котельным, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>10,0</b>	<b>21,7</b>	<b>22,0</b>	<b>23,4</b>	<b>11,3</b>	<b>10,5</b>	<b>6,3</b>	<b>1,7</b>	<b>7,5</b>	<b>1,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>116,2</b>	
<b>ИТОГО по проектам концессии, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>244,8</b>	<b>212,8</b>	<b>266,9</b>	<b>366,3</b>	<b>344,6</b>	<b>237,8</b>	<b>208,5</b>	<b>266,6</b>	<b>204,3</b>	<b>237,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2 590,0</b>	
<b>ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения и концессии, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>1 318,4</b>	<b>1 316,7</b>	<b>1 635,7</b>	<b>1 354,3</b>	<b>1 486,0</b>	<b>237,8</b>	<b>208,5</b>	<b>266,6</b>	<b>204,3</b>	<b>237,4</b>			<b>8 265,6</b>	
<b>ИТОГО по проектам, выполняемых за сроком соглашения по ценовой зоне, в ценах соответствующих лет, млн. руб. без учета НДС</b>																<b>2 773,2</b>	<b>2 720,5</b>	<b>5 493,6</b>	

## **11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## **11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций**

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО		
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК	1	АО «Кемеровская генерация»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 02.07.2014 № 10-02/1951		
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ					
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ					
	Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б	ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ					
		АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК					
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ					
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	ООО «Спецтранспорт 42»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	АО «Кемеровская генерация»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 02.07.2014 № 10-02/1951		
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ					
		АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК					
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ					
6	Котельная № 4 - Михайлова пр-т, 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2019 № 1127		
		7	Котельная № 6 - Щегловская ул., 2				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		8	Котельная № 7 - Щегловская ул., 30				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		9	Котельная № 8 - Осенний б-р, 4А				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		61	Котельная № 9 - Михайлова пр-т, 4				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		62	Котельная № 11 - Лесная Поляна ж. р.				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		63	Котельная № 14 - Михайлова пр-т, 11А				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		24	Котельная № 26 - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		18	Котельная № 35 - Антипова ул., 2/3				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		33	Котельная № 42 - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		37	Котельная № 91 - Подстанция 220 ул., 5				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		30	Котельная № 92 - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		4	Котельная № 101 - Шахтерская ул., 3А				АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная № 96 - западное строения по 2-я Аральская ул., 4			АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
35	Котельная № 97 - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)			АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Котельная № 102 - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)			АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная № 103 - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)			АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Котельная № 110 - западное строения по Красная Горка ул., 17			АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная № 112 - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32			АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
25	Котельная № 114 - Строителей б-р, 65Б			АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная № 118 - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А			АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
26	Котельная № 122 - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
27	Котельная № 123 - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
32	Котельная № 141 - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
44	Котельная № 8 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Северная ул., 1А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 31.07.2014 № 2014/0876
45	Котельная № 9 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - 1-й Варяжский пер., 4А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
46	Котельная № 10 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.08.2014 № 4
41	Котельная мкр. № 1 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Весенний пр-т, 7А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 01.10.2021 № 20-12/1-103992/21-0-0
12	Котельная № 15 - севернее строения по Елькаевская ул., 151	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 30.08.2021 № 3-7/01-91571/21-0-0
13	Котельная № 17 - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
16	Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
17	Котельная № 34 - северо-западнее строения по Черноморская ул., 38	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
19	Котельная № 38 - Авроры ул., 16	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
23	Котельная № 43 - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
34	Котельная № 47 - Бийская ул., 37	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
31	Котельная № 56 - западнее строения по Пригородная ул., 23	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
36	Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
21	Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
22	Котельная № 66 - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.09.2021 № 62

### **11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- 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.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.



Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Кемерово

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации (в границах системы теплоснабжения)	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17	1130,00	АО «Кемеровская генерация»	6 789 139	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «Кемеровская генерация»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 02.07.2014 № 10-02/1951
			Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; КОНЦЕССИЯ	19938,46	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			АО «Теплоэнерго»	584 462	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Теплоснаб»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б	832,50	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	706 759	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ		-			
			Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; КОНЦЕССИЯ	60532,87	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Спецтранспорт 42»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Теплоснаб»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	400,00	АО «Кемеровская генерация»	6 789 139	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ		-	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	АО «Кемеровская генерация»
			Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; КОНЦЕССИЯ	20791,53	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			АО «Теплоэнерго»	584 462	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Теплоснаб»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
6	Котельная № 4 - Михайлова пр-т, 7	0,33	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА		0,64	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	АО «Теплоэнерго»
7	Котельная № 6 - Щегловская ул., 2	1,50	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	7,26	ЗАЯВКА ПОДАНА			
8	Котельная № 7 - Щегловская ул., 30	0,53	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	19,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
9	Котельная № 8 - Осенний б-р, 4А	0,52	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
61	Котельная № 9 - Михайлова пр-т, 4	0,72	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,50	ЗАЯВКА ПОДАНА			
62	Котельная № 11 - Лесная Поляна ж. р.	3,81	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	12,39	ЗАЯВКА ПОДАНА			
63	Котельная № 14 - Михайлова пр-т, 11А	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	5,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
24	Котельная № 26 - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	5,16	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	40,97	ЗАЯВКА ПОДАНА	4		
18	Котельная № 35 - Антипова ул., 2/3	11,48	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	198,83	ЗАЯВКА ПОДАНА			
33	Котельная № 42 - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	0,33	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,81	ЗАЯВКА ПОДАНА			
37	Котельная № 91 - Подстанция 220 ул., 5	0,26	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	0,76	ЗАЯВКА ПОДАНА			
30	Котельная № 92 - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	16,93	ЗАЯВКА ПОДАНА			
29	Котельная № 96 - запад-	1,79	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ /	41,38	ЗАЯВКА ПО-			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	нее строения по 2-я Аральская ул., 4				ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ДАНА			
35	Котельная № 97 - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	17,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Котельная № 101 - Шахтерская ул., 3А	2,75	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	11,14	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Котельная № 102 - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	0,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,00	ЗАЯВКА ПОДАНА			
5	Котельная № 103 - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная № 110 - западнее строения по Красная Горка ул., 17	0,18	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,07	ЗАЯВКА ПОДАНА			
11	Котельная № 112 - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	1,38	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	15,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
25	Котельная № 114 - Строителей б-р, 65Б	12,12	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	42,70	ЗАЯВКА ПОДАНА			
14	Котельная № 118 - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	3,18	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	24,19	ЗАЯВКА ПОДАНА			
26	Котельная № 122 - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	0,43	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,37	ЗАЯВКА ПОДАНА			
27	Котельная № 123 - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	12,73	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	257,32	ЗАЯВКА ПОДАНА			
32	Котельная № 141 - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	0,11	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	0,72	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,03	ЗАЯВКА ПОДАНА			
44	Котельная № 8 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Северная ул., 1А	80,00	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1082,72	ЗАЯВКА ПОДАНА	5	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 31.07.2014 № 2014/0876
45	Котельная № 9 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - 1-й Варяжский пер., 4А	8,95	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	117,43	ЗАЯВКА ПОДАНА			
46	Котельная № 10 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	1,22	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	27,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	6,36	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	412,75	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.08.2014 № 4
41	Котельная мкр. № 1 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Весенний пр-т, 7А	4,77	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	218,47	ЗАЯВКА ПОДАНА			
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	9,54	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	380,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	19,87	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	845,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	14,45	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	15	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	381,75	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	9	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	7,91	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	35,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 01.10.2021 № 20-12/1-103992/21-0-0
12	Котельная № 15 - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	0,60	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	2,21	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 30.08.2021 № 3-7/01-91571/21-0-0
13	Котельная № 17 - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	0,84	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	8,75	ЗАЯВКА ПОДАНА			
16	Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	2,75	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	27,82	ЗАЯВКА ПОДАНА			
17	Котельная № 34 - северо-западнее строения по Черноморская ул., 38	0,62	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
19	Котельная № 38 - Авроры ул., 16	4,26	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	14,41	ЗАЯВКА ПОДАНА			
23	Котельная № 43 - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	0,73	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,98	ЗАЯВКА ПОДАНА			
34	Котельная № 47 - Бийская ул., 37	0,36	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,01	ЗАЯВКА ПОДАНА			
31	Котельная № 56 - западнее строения по Пригородная ул., 23	0,40	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,05	ЗАЯВКА ПОДАНА			
36	Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	0,06	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	4,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
21	Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	1,59	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	35,53	ЗАЯВКА ПОДАНА			
22	Котельная № 66 - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	0,53	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	38,55	ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	21,67	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	181,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	12	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.09.2021 № 62

#### **11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.015.000).

#### **11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Кемерово

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Спецтранспорт 42»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплоснаб»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная № 4 - Михайлова пр-т, 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная № 6 - Щегловская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная № 7 - Щегловская ул., 30	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная № 8 - Осенний б-р, 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная № 9 - Михайлова пр-т, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная № 11 - Лесная Поляна ж. р.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная № 14 - Михайлова пр-т, 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
24	Котельная № 26 - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная № 35 - Антипова ул., 2/3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная № 42 - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная № 91 - Подстанция 220 ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная № 92 - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная № 96 - западнее строения по 2-я Аральская ул., 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная № 97 - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная № 101 - Шахтерская ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная № 102 - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная № 103 - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная № 110 - западнее строения по Красная Горка ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная № 112 - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная № 114 - Строителей б-р, 65Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная № 118 - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная № 122 - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная № 123 - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная № 141 - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная № 8 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Северная ул., 1А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная № 9 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - 1-й Варяжский пер., 4А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная № 10 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная мкр. № 1 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Весенний пр-т, 7А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная № 15 - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная № 17 - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная № 34 - северозападнее строения по Черноморская ул., 38	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная № 38 - Авроры ул., 16	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная № 43 - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная № 47 - Бийская ул., 37	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
31	Котельная № 56 - западнее строения по Пригородная ул., 23	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная № 66 - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

## **12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, предлагается изменение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой энергии:

*в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2022-2023 гг. 8,78 Гкал/ч котельных № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и котельной АО «Кемеровское ДРСУ»;

*в зоне действия Кемеровской ГРЭС:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2023 году (3,3 Гкал/ч); № 114 АО «Теплоэнерго» в 2022 году (4,3 Гкал/ч); котельной НФС-1 АО «КемВод» в 2022 году (2,2 Гкал/ч);

*в зоне действия Кемеровской ТЭЦ:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2023 году котельных №№ 35, 38 АО «Теплоэнерго» 8,9 Гкал/ч.

**13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

Решения по бесхозьяйным тепловым сетям должны приниматься в соответствии с частью 6 статьи 15 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27.07.2010 № 190-ФЗ.

Данные о бесхозьяйных тепловых сетях по состоянию на начало 2022 года в зоне эксплуатационной ответственности АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» предоставлены в таблице 13.1, в зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго» - в таблице 13.2, в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Новосибирская теплосетевая компания» - в таблице 13.3.

Таблица 13.1 – Сведения о бесхозьяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания»

№ п/п	№ распоряжения администрации города Кемерово	№ квартала	Участки сети	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр наружный, мм	Длина сети, м	Длина трубопровода, м
<b>ЗавТСП</b>							
1	№ 2768 от 09.09.2013	1	Базовая, 22, Глиники 5 УТ 71 - ЦТП	1990	219	24,8	24,8
					219		24,8
2	№ 2927 от 14.11.2016	1	ТК 72/1 - ТК 1/1 Космическая, ба 8а	1974	219	80	80
					219		80
			ТК 1/1 - ТК 1/2	1974	159	114	114
					159		114
			ТК 1/2 - ТК 1/3	1974	108	103	103
				108		103	
3	б/х пос. № 202 от 29.01.2021	1	ТК-1/3 - Глиники, 3	1982	57	68,87	68,87
					57		68,87
			ТК-1/3 - Космическая, ба	1982	76	31,73	31,73
					76		31,73
4	№ 1926 от 10.07.2017	9	ИТП - ТК 7/1 -Патриотов, 18	1996	159	48,8	48,8
					159		48,8
5	№ 2406 от 22.09.2016	Предзав	ТК 4 - корпус № 227 (территория АЗОТ)	1986	720	286,55	286,55
					720		286,55
			корпус № 227 - парокотельная	1986	273	246,77	246,77
					273		246,77
6	№ 351 от 27.02.2017	53	(.)А-(.)Б-(.)в вдоль Кузнецкий, 150а, 148а	1993	108/89	100	100
			от УТ- 31		108/89		100
7	№ 1261 от 18.05.2017	13	ТК 13 (ТК 6/21) - Радищева, 12	1998	89	20,68	20,68
					89		20,68
			ТК 14 (ТК 6/22) - Радищева, 14	1998	89	20,53	20,53
					89		20,53
8	№ 1448 от 02.06.2017	59	УТ 23 - Свободы, 15 (до стен всех б/с)	2007	89	119,97	119,97
					89		119,97



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	№ распоряжения администрации города Кемерово	№ квартала	Участки сети	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр наружный, мм	Длина сети, м	Длина трубопровода, м
					108		119,97
					57		119,97
		14	ТК 69 - ТК 70 - Двужильного, 14 (до стены)	2002	133	57	57
					133		57
10	№ 2464 от 15.11.2018	60	УТ-9 - Молодёжный, 3а		89	33	33
					89		33
					89		33
					89		33
11	б/х расп. № 3504 от 25.12.2019	б/н	УТ-21 - ТК-1 по ул. Индустриальная	1972	219	293	293
					219		293
			ТК-1 - ТК-1а в сторону Красноармейская 41	1988	108	152	152
					108		152
			ТК-1а - стена ул. Красноармейская, 41	1988	108	16	16
					108		16
			ТК-1 в сторону ул. Угловая, 51	1972	76	54	54
		76		54			
			ТК-1 до пр. Кузнецкий, 43	1993	159	284	284
					159		284
12	расп. № 3316 от 16.11.2020	60	ТК-101/2 - Тухачевского, 43		430	30	30
					430		30
					325	6	6
					325		6
					159	14	14
					159		14
13	б/х пос. № 1828 от 24.06.2021	камышин	НО-59 - Н.О, (.)Б ул. Журавлевская, 1б	2003	325	5	5
					325		5
					159	258	258
					159		258
14	б/х пос. № 911 от 31.03.2021	52	от ТК-1* до ввода в здание ж.д. ул. Сиб. Гвардейцев, 24Б	2005	57	5,17	5,17
				2005	57		5,17
				2005	45		5,17
				2005	25		5,17
			от ТК-1* до ввода в здание ж.д. ул. Сиб. Гвардейцев, 24	2005	89	84,24	84,24
				2005	89		84,24
				2005	76		84,24
				2005	57		84,24
			от ТК-21 до ввода в здание ж.д. ул. Сиб. Гвардейцев, 22	2009	89	98,46	98,46
				2009	89		98,46
				2009	57		98,46
				2009	57		98,46
2	№ 2768 от 09.09.2013	ФПК	Тухачевского, 23а ТК 101/6 - ТК 6/3	1968	159	180	180
					159		180
					89	107	107
					89		107
<b>Заискитимский ТСР</b>							
5	№ 1081 от 04.05.2017	30	ТК 1 - ТК 47 - ТК 47а (Волгоградская, 39а)	1996	159/325	160,5	160,5
<b>Центральный ТСР</b>							
1	№ 3224 от 02.12.2019	15	ТК-1-80 до ТК-15/1 ул. 50 лет Октября, 10	1962	273	14	14
					273		14
				2012	159	30	30
					159		30
1	№ 3604 от 14.12.2020	11а	подвал Красноармейская, 140 - Красная, 14а	1996	57	76	76
					57		76

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	№ распоряжения администрации города Кемерово	№ квартала	Участки сети	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр наружный, мм	Длина сети, м	Длина трубопровода, м
3	№ 1680 от 11.06.2021	49	УТ-10 - ТК-49-13а	2002	219	61,48	61,48
				2002	219		61,48
			ТК-49-13а - ТК-49-13	2002	219	45,58	45,58
				2002	219		45,58
			ТК-49-13 - ТК-49-14а	2002	108	21,42	21,42
				2002	108		21,42
			ТК-49-14а - пр. Кузнецкий, 22а	2002	89	8,41	8,41
	2002	89		8,41			
<b>КТСП</b>							
1	№ 2488 от 20.11.2018	л. 16	ТК-48/4 - стена ул. Халтурина, 15	2013	57	10	10
					57		10
<b>Всего</b>						<b>3369,96</b>	<b>7261,1</b>

Таблица 13.2 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Источник	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	159	144,0	подвал
		Центральный	ж.д. Гагарина, 52	133	2,0	подвал
		Центральный	от Гагарина, 52 до ТК 7	133	28,0	подземная канальная
		Центральный	ТК 7 - ТК 8	108	34,0	подземная канальная
		Центральный	ТК 8 - ул. Соборная, 14а (стр. №12)	108	13,0	подземная канальная
2	кот. №123	Ягуновский	УТ 52 - ТК 52А	76	14,0	надземная
		Ягуновский	ТК 52А - пер. 3-й Иланский, 7А	76	16,0	подземная канальная
<b>Всего</b>					<b>475,00</b>	

Таблица 13.3 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Новосибирская теплосетевая компания»

№ п.п.	Наименование	Адрес	Граница учетного участка	Год ввода	Протяженность, п.м	Диаметр наружный, мм
<b>Котельная № 34</b>						
1	Теплотрасса школа № 3 котельная № 34 участок 3	г. Кемерово, Рудничный район, северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	Котельная № 34-ТК1, ТК1-ТК2, ТК2-ввод в здание ул. Черноморская, 38Б/1, ТК2-ТК3, ТК3-ввод в здание ул. Черноморская, 38Б	1996	140	48/108
<b>Котельная № 65</b>						
2	Тепловая сеть от котельной № 65 до ИТП (котельная № 64)*	г Кемерово, ж.р. Кедровский, ул Греческая Деревня, д 1576				
<b>Котельная пр. Кузнецкий, 260</b>						
3	Тепловые сети пр-т Кузнецкий, 262 (СОШ 66)	г. Кемерово, Заводский район, пр. Кузнецкий, 260	Тепловая сеть УП2 - МБОУ СОШ № 50, Тепловая сеть от стены до т/узла МБОУ СОШ № 50, Тепловая сеть УП2 - ТК-9 (отоп к Школе №50), Тепловая сеть ТК-9 - ТК-1П (отоп к Школе №50)	1974	1 695,00	50/76/ 100
4	Тепловые сети к ж/д просп. Кузнецкий, 266, 278, 262, 272, 282, 276, 264	г. Кемерово, Заводский район, пр. Кузнецкий, 260,	Тепловая сеть ТК-9 - ТК-1П (отоп к пр. Кузнецкий, 278), Тепловая сеть ТК-9 - ТК-1П (ГВС к пр. Кузнецкий, 278), Тепловая сеть ТК-9 - ТК-10 (отоп к пр. Кузнецкий, 278), Тепловая сеть ТК-9 - ТК-10 (ГВС к пр. Кузнецкий, 278), Тепловая сеть ТК-10 - пр. Кузнецкий, 278 (отоп), Тепловая сеть ТК-10 - пр. Кузнецкий, 278 (ГВС), Тепловая сеть ТК-1П - ТК-2 (отоп), Тепловая сеть ТК-1П - ТК-2 (ГВС), Тепловая сеть ТК-2 - ТК-3 (отоп), Тепловая сеть ТК-2 - ТК-3 (ГВС), Тепловая сеть ТК-3 - ТК-4 (отоп), Тепловая сеть ТК-3 - ТК-4 (ГВС), Тепловая сеть ТК-4 - ТК-5.1 (отоп), Тепловая сеть ТК-4 - ТК-5.1 (ГВС), Тепловая сеть ТК-5.1 - ТК-5 (отоп), Тепловая сеть ТК-5.1 - ТК-5 (ГВС), Тепловая сеть ТК-5 - пр. Кузнецкий, 276 (отоп), Тепловая сеть ТК-5 - пр. Кузнецкий, 276 (ГВС), Тепловая сеть ТК-2 - ТК-6 (отоп), Тепловая сеть ТК-2 - ТК-6 (ГВС), Тепловая сеть ТК-6 - ТК-7 (отоп), Тепловая сеть ТК-6 - ТК-7 (ГВС), Тепловая сеть ТК-7 - ТК-8 (отоп), Тепловая сеть ТК-7 - ТК-8 (ГВС), Тепловая сеть ТК-4 - пр. Кузнецкий, 272 (отоп), Тепловая сеть ТК-4 - пр. Кузнецкий, 272 (ГВС), Тепловая сеть ТК-6 - пр. Кузнецкий, 266 (отоп), Тепловая сеть ТК-6 - пр. Кузнецкий, 266 (ГВС), Тепловая сеть ТК-8 - пр. Кузнецкий, 264 (отоп), Тепловая сеть ТК-8 - пр. Кузнецкий, 264 (ГВС), Тепловая сеть ТК-8 - пр. Кузнецкий, 262 к.1 (отоп), Тепловая сеть ТК-8 - пр. Кузнецкий, 262 к.1 (ГВС).	1954	2 619,00	25/40/50/80/100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п.п.	Наименование	Адрес	Граница учетного участка	Год ввода	Протяженность, п.м	Диаметр наружный, мм
5	Тепловые сети к домам по просп. Кузнецкий, 266, 278,262,272,282, 276,265	г. Кемерово, Заводский район, пр. Кузнецкий, 260	Тепловая сеть Проходная - УП1 (отоп к пр. Кузнецкий, 282), Тепловая сеть Проходная - УП1 (ГВС к пр. Кузнецкий, 282), Тепловая сеть УП1 - пр. Кузнецкий, 282 (отоп), Тепловая сеть УП1 - пр. Кузнецкий, 282 (ГВС)	2000	1 013,00	25/40/50/80/100
<b>Всего</b>					<b>5 467,00</b>	

## **14 РАЗДЕЛ 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 ГОРОДА КЕМЕРОВО**

### **14.1 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 рамках реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 - 2031 годы, утвержденной распоряжением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 14 февраля 2022 года № 71-р , предусмотрен перевод 171 котельной с твердого топлива на природный газ. Перечень котельных в указанном документе не приводится.

Для достижения перспективных объемов потребления газа предусмотрено строительство газопроводов протяженностью 1 836,57 км.

### **14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива, отсутствуют.

Основной проблемой перевода котельных с твердого топлива на природный газ является синхронизация сроков газификации конкретных районов города и возможное

наличие ограничений по объемам поставки природного газа.

#### **14.3 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 2022-2031 годы не предусмотрены.

#### **14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функ-

ционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

В таблице 14.1 приведена региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Кемеровской области на период до 2027 года.

В таблице 14.2 приведена региональная структура перспективных балансов электрической энергии учетом вводов с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Кемеровской области на период до 2027 года.

Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Кемеровской области, МВт<sup>1</sup>

ЭС Кемеровской области	2020 г. факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность (собственный максимум)	4335,0	4509,0	4528,0	4813,0	4824,0	4832,0	4846,0	4854,0
Покрытие (установленная мощность) в том числе:	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3
АЭС								
ГЭС								
ТЭС	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3	5518,3
ВИЭ								

Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Кемеровской области, млрд. кВт\*ч<sup>2</sup>

ЭС Кемеровской области	2020 г. факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность (потребление электрической энергии)	31,293	31,755	31,853	33,448	33,616	33,599	33,704	33,760
Покрытие (производство электрической энергии) в том числе:	20,432	23,300	23,483	24,110	24,452	24,536	24,622	24,774
АЭС								
ГЭС								
ТЭС	20,432	23,300	23,483	24,110	24,452	24,536	24,622	24,774
ВИЭ								
Сальдо перетоков электрической энергии	10,861	8,455	8,370	9,338	9,164	9,163	9,082	8,986

<sup>1</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

<sup>2</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»



По состоянию на 2020 год собственный максимум Кемеровской области энергосистемы в размере 4335 МВт покрывался за счет собственной генерации – 5518,3 МВт. Однако в целом по году планируется переток электрической энергии из смежных энергосистем.

**14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

В соответствии с актуализированными данными, предоставленными собственниками генерирующего оборудования, предполагаются следующие мероприятия с вводом/выводом генерирующего оборудования на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в городе Кемерово:

- в 2021 году ввод в эксплуатацию на ТЭС АЗОТ-1 (КАО «Азот») MWM TCG 2032B V16 мощностью 22,5 МВт.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2021 №265-р. «Группа точек поставки GKUZEN97 Перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов» на Ново-Кемеровской ТЭЦ предусматривается (в срок до 31.12.2025) комплексная замена теплофикационной паровой турбины ст. № ТГ-11, установленной мощностью 50МВт, без изменения установленной мощности. Дата поставки мощности на оптовый рынок 01.01.2026г.

#### **14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Актуализированные Схемы водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Кемерово с расчетными сроками на 2022-2032 гг. утверждены Постановлением Администрации города от 09.02.2017 № 207.

Система водоснабжения г. Кемерово включает в себя:

- водозаборные сооружения из р. Томь, водозаборные сооружения из подземного источника (Пугачёвский водозабор) и насосно-фильтровальную станцию №2 (НФС-2);
- водозаборные сооружения из подземного источника и станция обезжелезирования (Ягуновский водозабор);
- водозаборные сооружения из подземного источника и станция обезжелезирования (Бердовский водозабор ж.р. Кедровка);
- 7 крупных гидроузлов и 15 насосных станций подкачки;
- около 1527,5 км магистральных водоводов и водоразводящих сетей.

Схема водоснабжения города - кольцевая зонная (5 зон), оснащена гидроузлами для обеспечения необходимой подачи и напора воды потребителю с учётом фактической степени благоустройства и плотности застройки. Фактическое водопотребление города составляет 170 тыс.-180 тыс. м<sup>3</sup>/сутки.

Отдельные (самостоятельные) схемы водоснабжения предусмотрены для жилых районов Ягуновский и Кедровка.

В настоящее время на насосно-фильтровальной станции НФС-2 ведётся строительство нового блока водоподготовительных сооружений производительностью 200 тыс. м<sup>3</sup>/сут., в оснащении которого применены передовые технологии отечественных и зарубежных производителей в области подготовки питьевой воды:

- современное высокоточное оборудование для дозирования реагентов в комплексе с автоматическими контрольно-измерительными системами;
- технология ультрафиолетового обеззараживания воды, позволяющая совместно с гипохлоритом натрия повысить барьерную функцию сооружений и надёжность питьевого водоснабжения города;
- автоматическая система промывки фильтров

- современные экологичные материалы для отделки емкостных сооружений.<sup>3</sup>

#### **14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При корректировке схем водоснабжения и водоотведения города Кемерово необходимо учесть прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

---

<sup>3</sup> Источник: официальный сайт АО «Кемвод»: <http://www.kemvod.ru/index.php>

## **15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

Для города развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

Для ценовых зон теплоснабжения дополнительно приводятся целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.17), относятся:

- 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 (таблицы 15.18-15.37), относятся:

- 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 городского округа (таблицы 15.38-15.42), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

В таблицах 15.43 и 15.44 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.45 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово.

**Индикатор, характеризующий отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для зон деятельности ЕТО в таблицах 15.18 – 15.25, для всего города Кемерово в таблице 15.38.**

**15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения**

**Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	4804,3	4804,3	5035,1	5884,0	6457,8	6703,0	6842,3	7041,0	7487,9	8128,1	8463,8	8878,1	9242,0	9424,0	9504,5	9601,3	9857,8	9938,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1984,3	1984,3	2079,6	2430,3	2667,3	2849,5	2966,8	3266,8	3366,3	3470,7	3512,4	3512,4	3512,4	3512,4	3512,4	3512,4	3512,4	3512,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	718,067	718,067	752,555	879,435	965,192	995,345	1009,703	1046,142	1074,024	1111,525	1129,922	1148,389	1163,850	1172,439	1176,759	1181,782	1192,497	1196,818
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	406,304	406,304	425,819	497,611	546,135	559,241	565,027	577,343	598,832	629,250	644,548	662,894	678,155	686,444	690,491	695,256	705,727	709,764
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	311,945	311,945	326,928	382,047	419,302	430,216	435,179	445,285	463,082	487,980	500,517	515,691	528,383	535,334	538,700	542,623	551,296	554,625
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	94,359	94,359	98,891	115,564	126,833	129,025	129,848	132,058	135,750	141,270	144,031	147,203	149,772	151,110	151,791	152,633	154,431	155,139
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	311,763	311,763	326,736	381,824	419,057	436,104	444,676	468,799	475,192	482,275	485,374	485,495	485,695	485,995	486,268	486,526	486,770	487,054
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	284,067	284,067	297,711	347,905	381,830	397,104	404,883	426,279	432,189	438,577	441,381	441,491	441,673	441,946	442,194	442,429	442,651	442,909
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	27,696	27,696	29,026	33,919	37,227	39,000	39,793	42,520	43,003	43,698	43,993	44,004	44,022	44,049	44,074	44,097	44,119	44,145
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1999,440	1988,059	2267,771	1939,653	1888,551	2051,902	1838,522	1935,594	2012,405	2134,714	2188,185	2246,204	2290,855	2313,491	2323,862	2336,223	2368,054	2378,424
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1099,692	1093,432	1247,274	1066,809	1038,703	1127,750	1008,952	1053,249	1109,738	1200,535	1242,860	1294,265	1333,651	1353,087	1361,706	1372,237	1400,399	1409,064
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	604,831	601,388	686,001	586,745	571,287	622,034	557,319	581,645	612,596	662,488	685,508	713,756	734,534	744,908	749,312	754,517	768,851	773,160
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	494,861	492,044	561,273	480,064	467,416	505,716	451,633	471,604	497,142	538,047	557,352	580,509	599,117	608,179	612,394	617,720	631,548	635,904
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	899,748	894,626	1020,497	872,844	849,848	924,152	829,570	882,345	902,667	934,179	945,325	951,939	957,204	960,404	962,156	963,986	967,655	969,360
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	674,811	670,970	765,373	654,633	637,386	698,087	629,371	674,234	691,321	717,105	726,314	731,396	735,441	737,900	739,246	740,652	743,471	744,781
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	224,937	223,657	255,124	218,211	212,462	226,065	200,199	208,111	211,346	217,074	219,011	220,543	221,763	222,504	222,910	223,334	224,184	224,579
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,2	63,6	63,2	61,8	60,0	59,1	58,1	57,2	56,8	56,7	56,5	55,9	55,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,126	0,125	0,136	0,100	0,088	0,093	0,081	0,083	0,082	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,079	0,079	0,078	0,078
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	24,61	24,47	26,63	19,49	17,29	18,14	15,92	16,15	15,99	15,93	15,83	15,71	15,54	15,45	15,41	15,36	15,25	15,21
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	139,4	136,5	130,5	128,4	126,4	125,7	125,7	125,7	125,8	125,9	126,0	126,0	126,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	66,5	66,1	71,9	52,7	46,7	47,9	41,5	40,3	40,1	40,4	40,4	40,7	40,9	41,1	41,1	41,2	41,4	41,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,516	1,508	1,641	1,201	1,065	1,125	0,994	1,001	1,027	1,073	1,092	1,119	1,136	1,144	1,146	1,149	1,161	1,163
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00166	0,00170	0,00174	0,00178	0,00182	0,00186	0,00190	0,00193	0,00195	0,00197	0,00199	0,00201	0,00202
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,17	3,15	3,43	2,51	2,23	2,40	2,17	2,27	2,35	2,47	2,55	2,63	2,69	2,72	2,74	2,76	2,80	2,81

Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Ново-Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2593,1	2593,1	2593,1	2593,1	2986,9	3059,2	3356,4	3460,2	3804,7	3958,1	4056,2	4261,4	4424,0	4591,5	4664,6	4727,3	4790,6	4853,1
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1472,6	1472,6	1472,6	1464,9	1696,2	1822,7	1866,6	1878,8	1916,6	1930,4	1937,0	1972,0	1992,6	2013,3	2033,9	2052,5	2069,7	2086,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	450,665	450,665	450,665	448,306	519,097	530,633	547,517	554,246	570,774	577,647	582,857	592,835	600,358	607,911	612,197	615,915	619,560	623,206
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	219,303	219,303	219,303	218,155	252,603	254,540	265,866	271,089	284,656	290,528	294,933	302,607	308,648	314,665	317,650	320,199	322,773	325,306
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	168,377	168,377	168,377	167,496	193,945	195,871	205,696	210,155	221,600	226,521	230,153	236,542	241,567	246,585	249,082	251,204	253,335	255,454
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	50,925	50,925	50,925	50,659	58,658	58,669	60,170	60,934	63,056	64,007	64,780	66,065	67,081	68,080	68,568	68,995	69,438	69,852
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	231,362	231,362	231,362	230,151	266,494	276,093	281,651	283,157	286,118	287,119	287,924	290,228	291,710	293,246	294,547	295,716	296,787	297,900
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	216,399	216,399	216,399	215,267	249,259	258,246	263,413	264,775	267,543	268,486	269,242	271,406	272,802	274,248	275,475	276,578	277,589	278,640
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	14,963	14,963	14,963	14,885	17,235	17,847	18,238	18,382	18,575	18,633	18,682	18,822	18,908	18,998	19,072	19,138	19,198	19,260
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	999,181	929,099	953,688	911,034	798,776	953,444	1084,603	1101,199	1155,069	1204,660	1219,655	1253,602	1276,160	1299,402	1311,218	1321,512	1331,620	1341,729
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	549,550	511,005	524,529	501,069	439,327	517,618	605,122	619,272	665,679	701,521	714,645	742,343	761,352	780,815	789,348	796,724	804,238	811,543
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	302,252	281,053	288,491	275,588	241,630	285,227	335,656	343,470	369,066	388,894	395,935	411,156	421,129	431,401	435,763	439,375	442,984	446,621
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	247,297	229,952	236,038	225,481	197,697	232,391	269,466	275,802	296,613	312,627	318,710	331,187	340,223	349,414	353,585	357,349	361,254	364,922
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	449,631	418,094	429,160	409,965	359,449	435,826	479,481	481,927	489,390	503,139	505,010	511,259	514,808	518,587	521,870	524,788	527,382	530,186
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	337,224	313,571	321,870	307,474	269,587	330,420	364,785	366,886	373,309	384,072	385,633	391,100	394,129	397,336	400,164	402,683	404,932	407,342
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	112,407	104,523	107,290	102,491	89,862	105,406	114,696	115,041	116,081	119,067	119,377	120,159	120,679	121,251	121,706	122,105	122,450	122,844
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	64,9	64,9	64,9	64,6	64,9	64,0	61,3	60,7	58,2	57,2	56,7	55,5	54,6	53,7	53,4	53,1	52,9	52,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,117	0,108	0,111	0,106	0,081	0,093	0,100	0,099	0,097	0,098	0,098	0,096	0,095	0,094	0,093	0,093	0,092	0,092
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	22,78	21,19	21,75	20,77	15,81	18,22	19,55	19,40	18,96	19,21	19,08	18,86	18,61	18,37	18,26	18,17	18,07	17,99
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	141,7	141,1	140,9	139,6	139,1	139,0	137,6	136,9	136,2	135,4	134,7	134,1	133,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	44,8	41,6	42,7	41,0	31,1	35,4	38,2	38,2	38,1	38,9	38,9	38,8	38,7	38,6	38,5	38,3	38,2	38,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,241	1,154	1,184	1,137	0,861	0,994	1,134	1,146	1,196	1,245	1,257	1,283	1,298	1,313	1,317	1,320	1,323	1,326
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00166	0,00171	0,00175	0,00179	0,00183	0,00187	0,00191	0,00194	0,00196	0,00198	0,00200	0,00202	0,00203
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,94	2,73	2,80	2,69	2,04	2,42	2,78	2,86	2,98	3,14	3,22	3,32	3,38	3,43	3,47	3,49	3,52	3,55



Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1681,3	1681,3	1576,8	1889,3	2440,4	2457,9	2475,1	2483,9	2590,7	2631,1	2682,1	2716,2	2753,7	2791,1	2828,3	2857,9	2887,6	2917,0
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	423,2	423,2	396,9	475,5	614,2	632,0	632,6	632,6	645,2	650,4	655,6	662,2	669,6	677,0	684,4	690,3	696,2	702,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	208,677	208,677	195,700	234,493	302,884	303,485	304,925	305,574	310,087	311,784	313,909	315,502	317,095	318,689	320,282	321,545	322,807	324,069
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	142,192	142,192	133,349	159,783	206,384	206,231	207,524	208,172	211,994	213,414	215,234	216,459	217,679	218,890	220,100	221,052	222,007	222,954
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	111,893	111,893	104,935	125,736	162,407	162,345	163,449	164,001	167,287	168,535	170,099	171,151	172,199	173,241	174,276	175,094	175,912	176,728
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.звс.жф}$	Гкал/ч	30,299	30,299	28,415	34,047	43,977	43,886	44,075	44,171	44,707	44,879	45,135	45,308	45,480	45,649	45,824	45,958	46,095	46,226
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	66,485	66,485	62,351	74,710	96,500	97,254	97,401	97,402	98,093	98,370	98,675	99,043	99,416	99,799	100,182	100,493	100,800	101,115
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	58,019	58,019	54,411	65,196	84,211	84,982	85,121	85,122	85,776	86,039	86,327	86,675	87,028	87,389	87,751	88,044	88,334	88,631
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.звс.одф}$	Гкал/ч	8,467	8,467	7,940	9,514	12,289	12,272	12,280	12,280	12,317	12,331	12,348	12,368	12,388	12,410	12,431	12,449	12,466	12,484
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	575,981	564,723	613,167	505,980	623,411	718,450	564,356	565,583	582,295	592,420	600,350	606,113	611,648	617,183	622,718	627,146	631,573	636,001
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	316,790	310,598	337,242	278,289	342,876	394,664	310,825	311,859	324,761	331,776	337,954	342,175	346,219	350,229	354,251	357,465	360,705	363,905
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	174,234	170,829	185,483	153,059	188,582	217,197	171,152	171,715	178,781	182,642	186,008	188,331	190,475	192,611	194,723	196,382	198,038	199,695
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{звс.жф}$	тыс. Гкал	142,555	139,769	151,759	125,230	154,294	177,467	139,673	140,144	145,980	149,134	151,946	153,844	155,744	157,618	159,528	161,083	162,667	164,210
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	259,192	254,125	275,925	227,691	280,535	323,786	253,531	253,724	257,534	260,644	262,396	263,938	265,429	266,954	268,467	269,681	270,868	272,096
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	194,393	190,594	206,944	170,768	210,401	243,342	190,555	190,700	193,758	196,178	197,577	198,840	200,053	201,291	202,521	203,508	204,475	205,474
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{звс.одф}$	тыс. Гкал	64,798	63,532	68,982	56,923	70,134	80,444	62,976	63,024	63,776	64,466	64,819	65,098	65,376	65,663	65,946	66,173	66,393	66,622
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,0	66,0	66,0	64,6	64,1	63,4	63,0	62,5	62,1	61,6	61,3	60,9	60,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,104	0,102	0,118	0,081	0,077	0,088	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,068
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	20,26	19,86	22,99	15,83	15,10	17,27	13,52	13,51	13,49	13,57	13,56	13,55	13,52	13,49	13,46	13,43	13,41	13,38
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	134,5	134,6	134,6	132,9	132,3	131,7	130,9	130,0	129,1	128,2	127,5	126,9	126,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	89,8	88,0	101,9	70,2	67,0	75,3	58,9	58,9	58,7	59,0	58,9	58,7	58,4	58,1	57,8	57,6	57,4	57,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	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
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,670	1,637	1,896	1,305	1,245	1,431	1,123	1,124	1,153	1,172	1,185	1,194	1,201	1,209	1,216	1,222	1,227	1,232
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00168	0,00168	0,00168	0,00168	0,00168	0,00170	0,00174	0,00178	0,00181	0,00185	0,00189	0,00193	0,00196	0,00198	0,00200	0,00202	0,00203	0,00205
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,61	2,56	2,96	2,04	1,95	2,27	1,82	1,86	1,94	2,01	2,07	2,13	2,17	2,20	2,24	2,26	2,29	2,31



Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	210,0	210,0	210,0	210,0	207,7	210,6	210,6	178,1	178,1	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	63,0	63,0	63,0	63,0	64,2	64,4	64,4	75,0	75,0	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	27,645	27,645	27,645	27,645	27,645	27,915	27,915	25,993	25,993	17,421	17,421	17,421	17,421	17,421	17,421	17,421	17,421	17,421
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	17,657	17,657	17,657	17,657	17,462	17,704	17,704	14,073	14,073	9,432	9,432	9,432	9,432	9,432	9,432	9,432	9,432	9,432
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	13,824	13,824	13,824	13,824	13,671	13,864	13,864	11,724	11,724	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,833	3,833	3,833	3,833	3,791	3,840	3,840	2,349	2,349	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	9,987	9,987	9,987	9,987	10,183	10,211	10,211	11,920	11,920	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	8,834	8,834	8,834	8,834	9,009	9,034	9,034	10,522	10,522	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,153	1,153	1,153	1,153	1,174	1,177	1,177	1,398	1,398	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	84,169	84,940	85,718	87,307	90,614	97,022	90,390	75,839	75,839	51,046	51,046	51,046	51,046	51,046	51,046	51,046	51,046	51,046
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	55,986	56,547	57,114	58,592	59,597	64,223	59,665	42,990	42,990	28,935	28,935	28,935	28,935	28,935	28,935	28,935	28,935	28,935
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	33,592	33,928	34,269	35,155	35,758	38,537	35,799	25,794	25,794	17,361	17,361	17,361	17,361	17,361	17,361	17,361	17,361	17,361
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	22,394	22,619	22,846	23,437	23,839	25,686	23,866	17,196	17,196	11,574	11,574	11,574	11,574	11,574	11,574	11,574	11,574	11,574
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	28,183	28,393	28,604	28,715	31,016	32,800	30,723	32,844	32,844	22,108	22,108	22,108	22,108	22,108	22,108	22,108	22,108	22,108
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	21,137	21,294	21,453	21,536	23,262	24,600	23,042	24,633	24,633	16,581	16,581	16,581	16,581	16,581	16,581	16,581	16,581	16,581
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	7,046	7,098	7,151	7,179	7,754	8,200	7,681	8,211	8,211	5,527	5,527	5,527	5,527	5,527	5,527	5,527	5,527	5,527
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,160	0,162	0,163	0,167	0,172	0,183	0,170	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	31,27	31,58	31,90	32,72	33,66	35,77	33,23	28,31	28,31	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	65,6	66,1	66,6	66,8	70,8	74,6	69,9	64,2	64,2	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,943	0,944	0,944	0,945	0,953	0,963	0,963	1,262	1,262	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,146	1,158	1,170	1,201	1,233	1,329	1,234	1,252	1,252	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00167	0,00167	0,00167	0,00167	0,00167	0,00169	0,00173	0,00188	0,00191	0,00195	0,00200	0,00204	0,00207	0,00209	0,00211	0,00212	0,00214	0,00215
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,05	4,09	4,14	4,24	4,36	4,70	4,46	4,13	4,21	4,32	4,41	4,50	4,57	4,61	4,65	4,68	4,73	4,76

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	398,4	398,4	398,4	399,7	399,7	400,9	401,0	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	101,0	101,0	101,0	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	45,170	45,170	45,169	45,110	45,313	45,532	45,539	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	29,299	29,299	29,299	29,392	29,392	29,564	29,571	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	25,840	25,840	25,840	25,922	25,922	26,072	26,078	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,459	3,459	3,459	3,470	3,470	3,492	3,493	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	15,871	15,871	15,870	15,921	15,921	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	14,331	14,331	14,330	14,376	14,376	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,540	1,540	1,540	1,545	1,545	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	118,755	110,750	125,638	124,580	113,824	126,976	126,713	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	76,658	71,491	81,101	80,417	73,475	82,065	81,904	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	49,310	45,987	52,168	51,729	47,263	52,798	52,695	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,719
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	27,348	25,504	28,933	28,688	26,212	29,267	29,209	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	42,097	39,259	44,537	44,163	40,349	44,911	44,809	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	27,079	25,254	28,649	28,408	25,955	28,889	28,824	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	15,018	14,005	15,888	15,755	14,394	16,022	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,124	0,115	0,131	0,129	0,118	0,132	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	24,19	22,56	25,59	25,30	23,11	25,74	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	52,4	48,9	55,4	54,8	50,1	55,7	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,505	1,505	1,505	1,503	1,510	1,519	1,519	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,643	1,532	1,738	1,723	1,575	1,762	1,758	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00188	0,00188	0,00188	0,00188	0,00188	0,00190	0,00194	0,00199	0,00202	0,00207	0,00211	0,00216	0,00219	0,00221	0,00223	0,00224	0,00226	0,00228
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,59	3,34	3,79	3,75	3,43	3,86	3,93	4,02	4,09	4,18	4,27	4,36	4,42	4,46	4,50	4,54	4,58	4,60

Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	–	–	–	–	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	–	–	–	–	16,6	16,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	–	–	–	–	7,820	7,293	8,123	8,123	8,123	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	5,215	4,863	5,149	5,149	5,149	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	4,292	4,002	4,238	4,238	4,238	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	0,923	0,861	0,911	0,911	0,911	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	2,606	2,429	2,973	2,973	2,973	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	2,144	1,999	2,501	2,501	2,501	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	0,462	0,430	0,472	0,472	0,472	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	15,453	14,137	18,156	18,503	18,503	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	10,305	9,428	11,509	11,729	11,729	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	6,872	6,287	7,238	7,376	7,376	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	3,433	3,141	4,271	4,353	4,353	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	5,148	4,710	6,647	6,774	6,774	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	3,433	3,141	4,180	4,260	4,260	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	1,715	1,569	2,467	2,514	2,514	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	69,6	64,9	68,7	68,7	68,7	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	0,111	0,102	0,117	0,120	0,120	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	–	–	–	–	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	–	–	21,78	19,93	22,94	23,38	23,38	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	129,3	120,5	134,1	134,1	134,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	–	–	40,5	37,0	43,8	44,6	44,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	–	–	–	–	1,640	1,639	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	1,441	1,413	1,462	1,490	1,490	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	0,00175	0,00178	0,00181	0,00186	0,00189	0,00193	0,00197	0,00201	0,00204	0,00206	0,00208	0,00209	0,00211	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	2,81	2,79	3,10	3,23	3,29	3,20	3,27	3,34	3,39	3,42	3,45	3,48	3,51	3,53

Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	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
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	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
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	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
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00216	0,00220	0,00225	0,00230	0,00235	0,00240	0,00245	0,00248	0,00251	0,00253	0,00255	0,00257	0,00258
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,79	3,87	3,95	4,03	4,12	4,20	4,29	4,35	4,39	4,43	4,46	4,50	4,53

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	264,0	264,0	264,0	274,4	274,4	274,4	274,4	299,7	330,0	330,0	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	35,5	35,5	35,5	36,9	36,9	36,2	42,8	47,8	52,6	52,6	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	27,910	27,910	27,910	29,010	29,010	28,738	29,149	30,815	32,333	32,333	33,053	33,053	33,053	33,053	33,053	33,053	33,053	33,053
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	22,328	22,328	22,328	23,208	23,208	22,990	22,943	24,255	25,450	25,450	26,016	26,016	26,016	26,016	26,016	26,016	26,016	26,016
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	18,444	18,444	18,444	19,171	19,171	18,991	18,952	20,036	21,023	21,023	21,491	21,491	21,491	21,491	21,491	21,491	21,491	21,491
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,884	3,884	3,884	4,037	4,037	3,999	3,991	4,219	4,427	4,427	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,582	5,582	5,582	5,802	5,802	5,748	6,206	6,560	6,883	6,883	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,611	4,611	4,611	4,793	4,793	4,748	5,188	5,484	5,754	5,754	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,971	0,971	0,971	1,009	1,009	1,000	1,018	1,076	1,129	1,129	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	64,812	65,319	65,319	62,832	62,025	73,478	74,108	78,767	83,235	83,235	85,331	85,331	85,331	85,331	85,331	85,331	85,331	85,331
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	59,886	60,355	60,355	58,057	57,311	67,893	67,663	71,917	75,996	75,996	77,910	77,910	77,910	77,910	77,910	77,910	77,910	77,910
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	47,908	48,283	48,283	46,445	45,848	54,314	54,130	57,533	60,796	60,796	62,327	62,327	62,327	62,327	62,327	62,327	62,327	62,327
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	11,978	12,072	12,072	11,612	11,463	13,579	13,533	14,384	15,200	15,200	15,583	15,583	15,583	15,583	15,583	15,583	15,583	15,583
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4,926	4,964	4,964	4,775	4,714	5,585	6,445	6,850	7,239	7,239	7,421	7,421	7,421	7,421	7,421	7,421	7,421	7,421
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3,940	3,971	3,971	3,820	3,771	4,468	5,263	5,594	5,912	5,912	6,060	6,060	6,060	6,060	6,060	6,060	6,060	6,060
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,985	0,993	0,993	0,955	0,943	1,117	1,182	1,256	1,327	1,327	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,2	69,1	66,8	63,7	63,7	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,181	0,183	0,183	0,169	0,167	0,198	0,197	0,192	0,184	0,184	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	35,47	35,75	35,75	33,08	32,66	38,69	38,56	37,52	36,01	36,01	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	131,0	121,3	114,8	109,4	109,4	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	21,7	21,8	21,8	20,2	20,0	24,1	24,1	22,9	22,0	22,0	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,595	1,595	1,595	1,658	1,658	1,642	1,666	1,761	1,848	1,848	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,738	2,759	2,759	2,654	2,620	3,104	3,093	3,288	3,474	3,474	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00176	0,00176	0,00176	0,00176	0,00176	0,00178	0,00182	0,00186	0,00190	0,00194	0,00198	0,00202	0,00205	0,00207	0,00209	0,00210	0,00212	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,57	4,61	4,61	4,26	4,21	5,10	5,20	5,35	5,49	5,60	5,74	5,86	5,94	6,00	6,05	6,10	6,15	6,19



Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ГРЭС

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0	485,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 540,0	1 540,0	1 540,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0	1 243,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0	1 228,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	312,0	312,0	312,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	904,5	904,5	924,2	938,9	981,5	1 011,4	1 053,0	1 073,7	1 094,9	1 112,4	1 122,0	1 126,6	1 132,1	1 144,1	1 148,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	15,8	15,8	14,5	16,8	13,5	11,2	8,0	6,5	5,0	3,7	3,0	2,6	2,2	1,3	1,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 586,8	2 521,2	2 728,5	2 449,7	2 548,7	2 627,1	2 751,8	2 806,4	2 865,5	2 911,1	2 934,2	2 944,7	2 957,4	2 989,8	3 000,4
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2 479,1	2 101,8	2 218,4	1 989,8	2 066,0	2 126,3	2 222,3	2 264,2	2 309,7	2 344,8	2 362,5	2 370,7	2 380,4	2 405,4	2 413,4
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,83	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	312,4	310,7	295,3	294,4	284,2	276,1	262,9	257,1	250,8	245,9	243,4	242,2	240,9	237,3	236,2
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	226,6	239,4	230,2	209,2	204,9	201,6	196,5	194,4	192,2	190,5	189,6	189,3	188,8	187,6	187,2
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,3	161,9	163,4	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	71	71	74	72	73	74	76	77	78	79	79	79	80	80	80
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 724	1 679	1 818	2 023	2 105	2 170	2 273	2 318	2 367	2 404	2 423	2 432	2 443	2 469	2 478
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 098	1 785	1 959	1 728	1 811	1 876	1 980	2 026	2 076	2 114	2 133	2 142	2 152	2 179	2 188
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	14,7	11,7	11,2	10,8	10,4	10,2	10,0	9,9	9,8	9,8	9,7	9,6	9,6
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	45 872	45 872	39 463	33 054	26 646	20 237	27 436	21 028	14 619	15 014	15 410	17 970	11 561	7 318	7 713

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново - Кемеровской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 339,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0	1 449,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 188,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0	1 298,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	666,1	666,1	662,9	679,8	695,3	711,8	718,7	723,9	733,9	741,4	748,9	753,2	756,9	760,6	764,2
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	25,7	25,7	25,9	24,7	23,6	22,5	15,6	21,6	20,9	20,4	19,9	19,6	19,3	19,1	18,8
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 100,3	1 955,3	2 040,0	2 194,5	2 211,4	2 266,4	2 317,0	2 332,3	2 366,9	2 389,9	2 413,6	2 425,6	2 436,1	2 446,5	2 456,8
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 860,2	1 787,6	1 893,9	2 028,2	2 042,6	2 089,3	2 132,2	2 145,2	2 174,6	2 194,2	2 214,3	2 224,5	2 233,4	2 242,2	2 251,0
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,89	0,91	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	387,7	378,7	382,3	365,0	363,2	357,4	352,1	350,4	346,7	344,3	341,7	340,5	339,3	338,2	337,1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	321,2	316,5	313,5	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4	315,4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	162,5	162,7	163,2	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	59	60	60	63	64	65	65	66	66	67	67	67	67	68	68
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 501	1 398	1 461	1 571	1 584	1 623	1 795	1 670	1 695	1 711	1 728	1 737	1 745	1 752	1 759
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 502	1 442	1 513	1 636	1 650	1 694	1 895	1 746	1 774	1 792	1 811	1 821	1 829	1 838	1 846
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,4	26,4	26,6	25,7	24,8	24,0	21,9	23,5	23,0	22,7	22,4	22,2	22,0	21,9	21,8
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	53 298	48 311	53 298	48 311	55 478	50 490	45 503	43 101	38 114	42 695	42 880	37 892	39 628	41 624	36 636
-----	--	-----	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

**Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ТЭЦ**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	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
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	321,5	321,5	325,2	326,7	336,2	340,7	342,4	344,6	346,2	347,8	349,3	350,9	352,2	353,5	354,7
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	9,8	9,8	9,3	9,1	7,8	7,2	6,9	6,6	6,4	6,2	6,0	5,8	5,6	5,4	5,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	717,2	874,8	992,4	788,0	789,3	806,3	816,6	824,7	830,6	836,2	841,9	847,5	852,0	856,6	861,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	970,7	771,0	772,2	788,8	798,8	806,6	812,3	817,8	823,3	828,8	833,2	837,5	841,9
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	375,7	376,0	375,4	375,3	375,1	375,0	374,8	374,7	374,6	374,5	374,4	374,3
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	375,7	376,0	375,4	375,3	375,1	375,0	374,8	374,7	374,6	374,5	374,4	374,3
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,5	146,9	144,3	147,8	147,7	147,6	147,5	147,4	147,4	147,3	147,3	147,3	147,2	147,2	147,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	84	84	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	979	1 188	1 348	1 070	1 072	1 095	1 109	1 120	1 128	1 136	1 144	1 151	1 157	1 164	1 170
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 994	2 413	2 729	2 168	2 171	2 218	2 246	2 268	2 284	2 300	2 315	2 330	2 343	2 355	2 367
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,4	19,3	18,8	18,5	18,4	18,3	18,2	18,1	18,1	18,0	17,9	17,8	17,8
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	98 663	94 798	90 932	87 067	83 202	79 337	75 472	71 607	67 742	63 877	60 012	56 147	52 281	48 416	44 551

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,404	0,407	0,343	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	156,9	159,6	159,7	159,8	159,9	160,0	160,1	160,2	160,3	160,4	160,5	160,6	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 244	1 051	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №6, ул. Щегловская, 2</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960	1,4960
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	49,4	49,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,135	1,740	2,194	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,8	163,8	171,9	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 427	1 163	1 466	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №7, ул. Щегловская, 30</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,791	0,701	0,776	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,6	163,6	171,9	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 483	1 315	1 456	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №8, Осенний бульвар, 4а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,593	0,593	0,636	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,9	161,9	171,9	160,7	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 149	1 149	1 232	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,508	0,786	0,762	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,8	153,8	159,1	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	704	1 089	1 056	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №11, ж.р. Лесная поляна</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,541	4,079	4,362	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079	4,079
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	159,1	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	667	1 071	1 145	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,307	2,226	2,563	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	159,1	159,5	162,7	166,0	167,6	169,3	171,0	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1	173,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	927	1 579	1 818	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0342	0,0342	0,0342	0,0347	0,0347	0,0347	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,4423	3,4423	3,4422	3,4938	3,4938	3,4938	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,6	32,6	32,6	31,6	31,6	31,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,259	10,781	11,331	10,897	10,897	10,897	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,3	156,3	159,6	158,1	158,1	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 182	2 089	2 196	2 112	2 112	2 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,73	9,73	9,73	9,59	9,59	9,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0478	0,0478	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,6598	5,6598	6,1233	6,1233	6,1233	6,1233	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,3	50,3	46,2	46,2	46,2	46,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,650	16,650	17,742	16,688	16,688	16,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	149,6	149,6	159,6	158,1	158,1	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 450	1 450	1 546	1 454	1 454	1 454	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,17	13,17	12,17	12,17	12,17	12,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 413	67 413	64 413	61 413	58 413	55 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260	0,3260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,454	0,396	0,446	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 393	1 215	1 368	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,500	0,499	0,504	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 938	1 935	1 955	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,628	2,600	2,534	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 864	1 844	1 797	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
Частота отказов с прекращением теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
от котельной																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0142	0,0142	0,0141	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9759	0,9759	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,6	44,6	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,196	1,865	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,1	158,1	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 228	1 043	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,90	11,90	11,96	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 97, пер. Центральный, 17</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,715	1,660	1,713	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,7	169,7	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 994	1 930	1 992	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 101, ул. Шахтерская, За</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520	2,7520
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0149	0,0149	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,8902	0,8902	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,1	67,1	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,438	2,230	2,551	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,5	159,5	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	886	810	927	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,07	20,07	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120	0,4120
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,424	0,403	0,438	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,6	166,6	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 029	978	1 062	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978
Удельная установленная тепловая мощность ко-	МВт/тыс. чел	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,186	1,038	1,160	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,9	156,9	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 207	1 349	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,239	0,215	0,223	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	181,0	181,0	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепло-	час/год	1 328	1 192	1 240	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вой мощности																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Руггерса</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760	1,3760
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,0096
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,068	2,039	2,513	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,8	168,8	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 503	1 482	1 826	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 114, б-р Строителей, 65Б</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,1230	12,1230	12,1230	12,1230	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,3313	4,3313	4,3396	4,3396	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,1	64,1	64,1	64,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,697	14,634	15,629	14,633	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,5	152,5	159,6	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	965	1 207	1 289	1 207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,18	18,18	18,14	18,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0169	0,0169	0,0192	0,0233	0,0233	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,9220	1,9220	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,1	39,1	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,664	5,619	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,3	153,3	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 780	1 766	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,75	10,75	9,41	7,78	7,78	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,390	0,415	0,449	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов ис-	кг у.т./Гкал	153,8	153,8	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
точников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	907	966	1 045	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,1426	0,1426	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,5674	10,5674	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,8	15,8	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,450	27,725	28,368	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766	27,766
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 236	2 179	2 229	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,82	7,82	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,198	0,196	0,198	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,7	153,7	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 800	1 782	1 800	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782	1 782
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220	0,7220
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687	0,2687
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,191	1,076	1,017	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,6	154,6	159,6	158,1	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 650	1 491	1 409	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 15 - Елькаевская ул., 151</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,4	74,4	67,7	67,7	67,7	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,32	0,41	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	299,6	302,2	301,4	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	538	683	633	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	29,62	29,62	22,71	22,71	22,71	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 17 - Багратиона ул., 12</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,38	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,1	59,1	52,4	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,89	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	204,3	204,7	204,6	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	937	1 030	997	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010	1 010
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,52	17,52	14,84	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,10	1,10	0,88	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,1	58,1	66,1	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,54	2,63	2,29	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,7	166,7	166,4	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	922	955	833	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,19	16,19	20,25	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 34 - Черноморская ул., 38</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,1	84,1	83,9	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,23	0,20	0,21	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	287,6	286,2	286,7	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	362	328	338	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	47,60	47,60	47,10	47,63	47,63	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	49 167	46 167	43 167	40 167	37 167	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 38 - Авроры ул., 16</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,56	1,56	1,68	1,54	1,54	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	61,5	58,6	62,1	62,1	62,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,42	4,66	4,21	4,20	4,20	4,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 037	1 094	988	986	986	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,74	17,74	16,46	17,96	17,96	17,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 261	18 261	15 261	12 261	9 261	6 261	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,5	21,5	23,6	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,36	1,42	1,29	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,6	219,7	219,3	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 842	1 920	1 746	1 996	1 996	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995	1 995
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,90	8,90	9,17	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 47 - Бийская ул., 37</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,15	0,15	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	50,5	55,3	55,3	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,37	0,39	0,37	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	271,9	272,1	271,8	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 036	1 072	1 025	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272	1 272
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,78	15,78	14,24	15,78	15,78	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 56 - Пригородная ул., 23</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,17	0,17	0,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,5	56,5	47,4	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,46	0,51	0,49	0,51	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,4	163,6	163,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 265	1 218	1 285	2 169	2 169	2 169	2 169	2 169	2 169	2 169	2 169	2 169	2 169	2 169
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,55	15,55	12,78	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	67 500	64 500	61 500	58 500	55 500	52 500	49 500	46 500	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,2	2,2	-8,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 726	2 723	2 689	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710	2 710
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,70	6,70	6,06	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,47	0,47	0,30	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,9	68,9	79,9	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,49	1,49	1,47	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,2	158,2	158,1	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	942	942	924	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,89	21,89	34,77	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	43 631	40 631	37 631	34 631	31 631	28 631	25 631	22 631	19 631	16 631	13 631	10 631	7 631	4 631	1 631
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,52	0,12	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,9	0,9	75,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,8	165,8	165,8	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	515	515	518	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,65	6,65	28,00	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	28 653	25 653	22 653	19 653	16 653	13 653	10 653	7 653	4 653	1 653	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Кузнецкий пр. 260)</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,91	7,91	7,31	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,1	51,1	47,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,40	1,52	1,52	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,2	159,2	192,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 189	192	208	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,42	13,42	12,41	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56 477	53 477	47 241	47 477	44 477	41 477	38 477	35 477	32 477	29 477	26 477	23 477	20 477	17 477	14 477
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 8 ж.р. Кедровка</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	47,08	47,08	47,29	47,30	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,9	39,9	39,7	39,7	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	136,5	126,9	138,6	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 706	1 586	1 733	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,03	11,03	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	12 750	9 750	6 750	3 750	750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 9 ж.р. Промышленновский</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,51	5,51	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,2	37,2	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,6	14,5	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 743	1 621	1 770	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,55	10,55	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	62 765	59 765	56 765	53 765	50 765	47 765	44 765	41 765	38 765	35 765	32 765	29 765	26 765	23 765	20 765
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 10 ст. Латыши</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,42	0,42	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,5	64,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,2	1,1	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 009	931	1 026	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,71	18,71	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная на ул. Молодёжная,1</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
от котельной																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на ул. Молодёжная,3</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 5</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
парковый ресурс котлоагрегатов котельной																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 7</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 9</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслужи-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/																
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 11</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 13</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 15</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 3</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124	1 124
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 4</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 6</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на б-р. Осенний, 2а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	68 723	65 723	62 723	59 723	56 723	53 723	50 723	47 723	44 723	41 723	38 723	35 723	32 723	29 723	26 723
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная</b>																
Установленная тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,46	5,46	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,6	11,6	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,0	10,5	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 728	1 652	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,56	7,56	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная Лесная поляна, микрорайон №3</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,18	11,18	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,2	41,2	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,5	25,8	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,5	168,0	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 336	1 298	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,54	11,54	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная б-р Кедровый, 2а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,03	5,03	5,70	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,6	45,6	38,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,3	14,6	15,8	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 604	1 533	1 659	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,31	12,31	10,86	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	82 000	80 000	78 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная пр-т Весенний, 7а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,89	2,89	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	37,7	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,0	9,1	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,2	167,4	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 096	1 903	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,71	10,71	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ул. Михайлова, 3/1</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,22	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,45	4,45	4,45	4,45	6,11	7,63	7,63	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,7	78,7	78,7	78,7	70,8	63,5	63,5	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	2,0	7,2	7,2	12,0	16,4	16,3	18,5	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	214,1	213,0	200,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	93	333	333	552	758	754	853	851	851	851	851	851	851	851
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,64	31,64	31,64	31,64	23,02	18,44	18,44	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 1</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,82	4,82	4,82	5,23	5,23	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,6	66,6	66,6	63,8	63,8	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,4	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	454	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,47	19,47	19,47	17,93	17,93	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	85 500	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

## 15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	7397,5	7397,5	7628,2	8477,1	9444,7	9762,2	10198,7	10501,2	11292,6	12086,2	12520,0	13139,5	13666,0	14015,5	14169,1	14328,6	14648,4	14791,1
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	3456,9	3456,9	3552,3	3895,2	4363,5	4672,2	4833,4	5145,5	5282,9	5401,1	5449,4	5484,4	5505,0	5525,6	5546,2	5564,9	5582,0	5599,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1168,7	1168,7	1203,2	1327,7	1484,3	1526,0	1557,2	1600,4	1644,8	1689,2	1712,8	1741,2	1764,2	1780,4	1789,0	1797,7	1812,1	1820,0
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	625,6	625,6	645,1	715,8	798,7	813,8	830,9	848,4	883,5	919,8	939,5	965,5	986,8	1001,1	1008,1	1015,5	1028,5	1035,1
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	480,3	480,3	495,3	549,5	613,2	626,1	640,9	655,4	684,7	714,5	730,7	752,2	770,0	781,9	787,8	793,8	804,6	810,1
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	145,3	145,3	149,8	166,2	185,5	187,7	190,0	193,0	198,8	205,3	208,8	213,3	216,9	219,2	220,4	221,6	223,9	225,0
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	543,1	543,1	558,1	612,0	685,6	712,2	726,3	752,0	761,3	769,4	773,3	775,7	777,4	779,2	780,8	782,2	783,6	785,0
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	500,5	500,5	514,1	563,2	631,1	655,4	668,3	691,1	699,7	707,1	710,6	712,9	714,5	716,2	717,7	719,0	720,2	721,5
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	42,7	42,7	44,0	48,8	54,5	56,8	58,0	60,9	61,6	62,3	62,7	62,8	62,9	63,0	63,1	63,2	63,3	63,4
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	2998,6	2917,2	3221,5	2850,7	2687,3	3005,3	2923,1	3036,8	3167,5	3339,4	3407,8	3499,8	3567,0	3612,9	3635,1	3657,7	3699,7	3720,2
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1649,2	1604,4	1771,8	1567,9	1478,0	1645,4	1614,1	1672,5	1775,4	1902,1	1957,5	2036,6	2095,0	2133,9	2151,1	2169,0	2204,6	2220,6
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	907,1	882,4	974,5	862,3	812,9	907,3	893,0	925,1	981,7	1051,4	1081,4	1124,9	1155,7	1176,3	1185,1	1193,9	1211,8	1219,8
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	742,2	722,0	797,3	705,5	665,1	738,1	721,1	747,4	793,8	850,7	876,1	911,7	939,3	957,6	966,0	975,1	992,8	1000,8
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1349,4	1312,7	1449,7	1282,8	1209,3	1360,0	1309,1	1364,3	1392,1	1437,3	1450,3	1463,2	1472,0	1479,0	1484,0	1488,8	1495,0	1499,5
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1012,0	984,5	1087,2	962,1	907,0	1028,5	994,2	1041,1	1064,6	1101,2	1111,9	1122,5	1129,6	1135,2	1139,4	1143,3	1148,4	1152,1
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	337,3	328,2	362,4	320,7	302,3	331,5	314,9	323,2	327,4	336,1	338,4	340,7	342,4	343,8	344,6	345,4	346,6	347,4
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	64,9	64,9	64,9	64,8	64,9	64,1	62,8	62,4	60,6	59,1	58,4	57,2	56,3	55,8	55,6	55,4	54,9	54,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,123	0,119	0,128	0,102	0,086	0,093	0,088	0,088	0,087	0,087	0,086	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	23,97	23,32	24,97	19,88	16,82	18,17	17,11	17,22	16,99	17,00	16,88	16,73	16,53	16,41	16,35	16,29	16,17	16,12
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	144,8	144,8	144,7	144,6	144,6	140,3	138,3	134,3	132,5	130,9	130,4	130,0	129,8	129,6	129,4	129,2	129,0	128,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	57,2	55,7	59,8	48,3	40,6	43,0	40,2	39,5	39,4	39,9	39,9	40,0	40,1	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,819	1,819	1,818	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,412	1,373	1,473	1,180	0,995	1,080	1,042	1,050	1,084	1,131	1,147	1,174	1,190	1,200	1,204	1,207	1,215	1,218
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00164	0,00166	0,00170	0,00174	0,00178	0,00182	0,00186	0,00191	0,00194	0,00196	0,00197	0,00199	0,00201	0,00202
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,09	3,01	3,22	2,57	2,17	2,41	2,37	2,46	2,55	2,68	2,76	2,85	2,90	2,94	2,97	2,99	3,03	3,04
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

МОНОПОЛИЯХ																					
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 15.19– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1681,3	1681,3	1576,8	1889,3	2440,4	2457,9	2475,1	2483,9	2590,7	2631,1	2682,1	2716,2	2753,7	2791,1	2828,3	2857,9	2887,6	2917,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	423,2	423,2	396,9	475,5	614,2	632,0	632,6	632,6	645,2	650,4	655,6	662,2	669,6	677,0	684,4	690,3	696,2	702,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	208,677	208,677	195,700	234,493	302,884	303,485	304,925	305,574	310,087	311,784	313,909	315,502	317,095	318,689	320,282	321,545	322,807	324,069
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	142,192	142,192	133,349	159,783	206,384	206,231	207,524	208,172	211,994	213,414	215,234	216,459	217,679	218,890	220,100	221,052	222,007	222,954
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	111,893	111,893	104,935	125,736	162,407	162,345	163,449	164,001	167,287	168,535	170,099	171,151	172,199	173,241	174,276	175,094	175,912	176,728
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	30,299	30,299	28,415	34,047	43,977	43,886	44,075	44,171	44,707	44,879	45,135	45,308	45,480	45,649	45,824	45,958	46,095	46,226
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	66,485	66,485	62,351	74,710	96,500	97,254	97,401	97,402	98,093	98,370	98,675	99,043	99,416	99,799	100,182	100,493	100,800	101,115
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	58,019	58,019	54,411	65,196	84,211	84,982	85,121	85,122	85,776	86,039	86,327	86,675	87,028	87,389	87,751	88,044	88,334	88,631
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	8,467	8,467	7,940	9,514	12,289	12,272	12,280	12,280	12,317	12,331	12,348	12,368	12,388	12,410	12,431	12,449	12,466	12,484
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	575,981	564,723	613,167	505,980	623,411	718,450	564,356	565,583	582,295	592,420	600,350	606,113	611,648	617,183	622,718	627,146	631,573	636,001
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	316,790	310,598	337,242	278,289	342,876	394,664	310,825	311,859	324,761	331,776	337,954	342,175	346,219	350,229	354,251	357,465	360,705	363,905
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	174,234	170,829	185,483	153,059	188,582	217,197	171,152	171,715	178,781	182,642	186,008	188,331	190,475	192,611	194,723	196,382	198,038	199,695
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	142,555	139,769	151,759	125,230	154,294	177,467	139,673	140,144	145,980	149,134	151,946	153,844	155,744	157,618	159,528	161,083	162,667	164,210
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	259,192	254,125	275,925	227,691	280,535	323,786	253,531	253,724	257,534	260,644	262,396	263,938	265,429	266,954	268,467	269,681	270,868	272,096
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	194,393	190,594	206,944	170,768	210,401	243,342	190,555	190,700	193,758	196,178	197,577	198,840	200,053	201,291	202,521	203,508	204,475	205,474
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	64,798	63,532	68,982	56,923	70,134	80,444	62,976	63,024	63,776	64,466	64,819	65,098	65,376	65,663	65,946	66,173	66,393	66,622
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,0	66,0	66,0	64,6	64,1	63,4	63,0	62,5	62,1	61,6	61,3	60,9	60,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,104	0,102	0,118	0,081	0,077	0,088	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,068
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	20,26	19,86	22,99	15,83	15,10	17,27	13,52	13,51	13,49	13,57	13,56	13,55	13,52	13,49	13,46	13,43	13,41	13,38
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	134,5	134,6	134,6	132,9	132,3	131,7	130,9	130,0	129,1	128,2	127,5	126,9	126,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	89,8	88,0	101,9	70,2	67,0	75,3	58,9	58,9	58,7	59,0	58,9	58,7	58,4	58,1	57,8	57,6	57,4	57,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	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
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,670	1,637	1,896	1,305	1,245	1,431	1,123	1,124	1,153	1,172	1,185	1,194	1,201	1,209	1,216	1,222	1,227	1,232
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00168	0,00168	0,00168	0,00168	0,00168	0,00170	0,00174	0,00178	0,00181	0,00185	0,00189	0,00193	0,00196	0,00198	0,00200	0,00202	0,00203	0,00205
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,61	2,56	2,96	2,04	1,95	2,27	1,82	1,86	1,94	2,01	2,07	2,13	2,17	2,20	2,24	2,26	2,29	2,31
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимоно-		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует



полного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях																					
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 15.20– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	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	24,5	24,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	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	0,043	0,043
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	7,876	7,876	7,876	7,876	10,076	11,138	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,408	0,408	0,408	0,408	0,522	0,577	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	0,245	0,245	0,245	0,245	0,313	0,346	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	0,163	0,163	0,163	0,163	0,209	0,231	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	7,468	7,468	7,468	7,468	9,553	10,561	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	5,601	5,601	5,601	5,601	7,165	7,921	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	1,867	1,867	1,867	1,867	2,388	2,640	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,099	0,099	0,099	0,099	0,126	0,139	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	19,28	19,28	19,28	19,29	24,64	27,24	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	44,8	44,8	44,8	44,8	57,3	63,3	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,049	0,049	0,049	0,049	0,063	0,069	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00214	0,00214	0,00214	0,00214	0,00214	0,00217	0,00220	0,00226	0,00229	0,00235	0,00239	0,00246	0,00249	0,00249	0,00253	0,00253	0,00257	0,00257
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,14	3,14	3,14	3,14	4,01	4,49	4,11	4,22	4,27	4,39	4,46	4,59	4,66	4,66	4,73	4,73	4,80	4,80
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует



нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях																						
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 15.21– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	236,9	241,7	246,6	251,7	251,7	259,2	259,2	233,3	233,3	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	47,5	48,5	49,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	27,499	28,060	28,633	29,217	29,217	29,486	29,486	26,628	26,628	15,786	15,786	15,786	15,786	15,786	15,786	15,786	15,786	15,786
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	20,032	20,441	20,858	21,284	21,284	21,544	21,544	18,068	18,068	10,711	10,711	10,711	10,711	10,711	10,711	10,711	10,711	10,711
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф.от}$	Гкал/ч	15,681	16,001	16,328	16,661	16,661	16,869	16,869	15,068	15,068	8,932	8,932	8,932	8,932	8,932	8,932	8,932	8,932	8,932
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.жф.гвс}$	Гкал/ч	4,351	4,440	4,531	4,623	4,623	4,675	4,675	3,000	3,000	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	7,466	7,619	7,774	7,933	7,933	7,942	7,942	8,560	8,560	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075	5,075
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.одф.от}$	Гкал/ч	6,577	6,711	6,848	6,988	6,988	6,996	6,996	7,495	7,495	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.одф.гвс}$	Гкал/ч	0,889	0,908	0,926	0,945	0,945	0,946	0,946	1,065	1,065	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	76,293	77,064	77,842	79,431	80,538	85,883	80,346	65,795	65,795	41,002	41,002	41,002	41,002	41,002	41,002	41,002	41,002	41,002
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	55,578	56,139	56,706	57,864	58,670	62,885	58,705	44,644	44,644	27,820	27,820	27,820	27,820	27,820	27,820	27,820	27,820	27,820
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{жф.от}$	тыс. Гкал	33,347	33,684	34,024	34,718	35,202	37,734	35,223	26,786	26,786	16,692	16,692	16,692	16,692	16,692	16,692	16,692	16,692	16,692
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{жф.гвс}$	тыс. Гкал	22,231	22,456	22,683	23,146	23,468	25,151	23,482	17,858	17,858	11,128	11,128	11,128	11,128	11,128	11,128	11,128	11,128	11,128
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	20,715	20,925	21,136	21,567	21,868	22,997	21,641	21,151	21,151	13,181	13,181	13,181	13,181	13,181	13,181	13,181	13,181	13,181
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{одф.от}$	тыс. Гкал	15,537	15,694	15,852	16,175	16,401	17,248	16,231	15,863	15,863	9,886	9,886	9,886	9,886	9,886	9,886	9,886	9,886	9,886
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{одф.гвс}$	тыс. Гкал	5,179	5,231	5,284	5,392	5,467	5,749	5,410	5,288	5,288	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	65,1	65,1	64,6	64,6	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{жф.от}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,141	0,139	0,138	0,138	0,140	0,146	0,136	0,115	0,115	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.жф.от}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	27,52	27,24	26,96	26,96	27,34	28,46	26,56	22,45	22,45	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98	20,98
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,6	138,6	148,4	148,4	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	63,9	63,3	62,6	62,6	63,5	66,8	62,8	61,4	61,4	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,131	1,155	1,179	1,204	1,217	1,229	1,229	1,707	1,707	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф.от}$	Гкал/га	1,371	1,386	1,401	1,431	1,467	1,572	1,468	1,717	1,717	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф.от}$	Гкал/ч/чел.	0,00167	0,00167	0,00167	0,00167	0,00167	0,00169	0,00173	0,00188	0,00191	0,00196	0,00200	0,00204	0,00207	0,00209	0,00211	0,00212	0,00214	0,00215
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф.от}$	Гкал/чел/год	3,55	3,51	3,48	3,48	3,52	3,78	3,60	3,34	3,40	3,65	3,73	3,81	3,87	3,90	3,94	3,97	4,00	4,03
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об админи-		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

1.	стративных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях																					
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 15.22– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м <sup>2</sup>	398,4	398,4	398,4	399,7	399,7	400,9	401,0	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м <sup>2</sup>	101,0	101,0	101,0	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	45,170	45,170	45,169	45,110	45,313	45,532	45,539	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	29,299	29,299	29,299	29,392	29,392	29,564	29,571	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	25,840	25,840	25,840	25,922	25,922	26,072	26,078	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092	26,092
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.вс.жф}}$	Гкал/ч	3,459	3,459	3,459	3,470	3,470	3,492	3,493	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	15,871	15,871	15,870	15,921	15,921	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	14,331	14,331	14,330	14,376	14,376	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419	14,419
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.вс.одф}}$	Гкал/ч	1,540	1,540	1,540	1,545	1,545	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	118,755	110,750	125,638	124,580	113,824	126,976	126,713	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,752	126,751
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{\text{жф}}$	тыс. Гкал	76,658	71,491	81,101	80,417	73,475	82,065	81,904	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,944	81,943
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	49,310	45,987	52,168	51,729	47,263	52,798	52,695	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,720	52,719
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{вс.жф}}$	тыс. Гкал	27,348	25,504	28,933	28,688	26,212	29,267	29,209	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224	29,224
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{\text{одф}}$	тыс. Гкал	42,097	39,259	44,537	44,163	40,349	44,911	44,809	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808	44,808
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	27,079	25,254	28,649	28,408	25,955	28,889	28,824	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823	28,823
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{вс.одф}}$	тыс. Гкал	15,018	14,005	15,888	15,755	14,394	16,022	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985	15,985
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,124	0,115	0,131	0,129	0,118	0,132	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	24,19	22,56	25,59	25,30	23,11	25,74	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68	25,68
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	52,4	48,9	55,4	54,8	50,1	55,7	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,505	1,505	1,505	1,503	1,510	1,519	1,519	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	1,643	1,532	1,738	1,723	1,575	1,762	1,758	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00188	0,00188	0,00188	0,00188	0,00188	0,00190	0,00194	0,00199	0,00202	0,00207	0,00211	0,00216	0,00219	0,00221	0,00223	0,00224	0,00226	0,00228
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,59	3,34	3,79	3,75	3,43	3,86	3,93	4,02	4,09	4,18	4,27	4,36	4,42	4,46	4,50	4,54	4,58	4,60
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотрен-		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

ных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях																					
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 15.23– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	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
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814	10,814
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	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
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	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
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00216	0,00220	0,00225	0,00230	0,00235	0,00240	0,00245	0,00248	0,00251	0,00253	0,00255	0,00257	0,00258
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,79	3,87	3,95	4,03	4,12	4,20	4,29	4,35	4,39	4,43	4,46	4,50	4,53
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

1.	стративных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях																					
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 15.24– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №7 ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	264,0	264,0	264,0	274,4	274,4	274,4	274,4	299,7	330,0	330,0	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9	344,9
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	35,5	35,5	35,5	36,9	36,9	36,2	42,8	47,8	52,6	52,6	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	27,910	27,910	27,910	29,010	29,010	28,738	29,149	30,815	32,333	32,333	33,053	33,053	33,053	33,053	33,053	33,053	33,053	33,053
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	22,328	22,328	22,328	23,208	23,208	22,990	22,943	24,255	25,450	25,450	26,016	26,016	26,016	26,016	26,016	26,016	26,016	26,016
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	18,444	18,444	18,444	19,171	19,171	18,991	18,952	20,036	21,023	21,023	21,491	21,491	21,491	21,491	21,491	21,491	21,491	21,491
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,884	3,884	3,884	4,037	4,037	3,999	3,991	4,219	4,427	4,427	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,582	5,582	5,582	5,802	5,802	5,748	6,206	6,560	6,883	6,883	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,611	4,611	4,611	4,793	4,793	4,748	5,188	5,484	5,754	5,754	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,971	0,971	0,971	1,009	1,009	1,000	1,018	1,076	1,129	1,129	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	64,812	65,319	65,319	62,832	62,025	73,478	74,108	78,767	83,235	83,235	85,331	85,331	85,331	85,331	85,331	85,331	85,331	85,331
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	59,886	60,355	60,355	58,057	57,311	67,893	67,663	71,917	75,996	75,996	77,910	77,910	77,910	77,910	77,910	77,910	77,910	77,910
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	47,908	48,283	48,283	46,445	45,848	54,314	54,130	57,533	60,796	60,796	62,327	62,327	62,327	62,327	62,327	62,327	62,327	62,327
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	11,978	12,072	12,072	11,612	11,463	13,579	13,533	14,384	15,200	15,200	15,583	15,583	15,583	15,583	15,583	15,583	15,583	15,583
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4,926	4,964	4,964	4,775	4,714	5,585	6,445	6,850	7,239	7,239	7,421	7,421	7,421	7,421	7,421	7,421	7,421	7,421
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3,940	3,971	3,971	3,820	3,771	4,468	5,263	5,594	5,912	5,912	6,060	6,060	6,060	6,060	6,060	6,060	6,060	6,060
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,985	0,993	0,993	0,955	0,943	1,117	1,182	1,256	1,327	1,327	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,2	69,1	66,8	63,7	63,7	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,181	0,183	0,183	0,169	0,167	0,198	0,197	0,192	0,184	0,184	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	35,47	35,75	35,75	33,08	32,66	38,69	38,56	37,52	36,01	36,01	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	131,0	121,3	114,8	109,4	109,4	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	21,7	21,8	21,8	20,2	20,0	24,1	24,1	22,9	22,0	22,0	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,595	1,595	1,595	1,658	1,658	1,642	1,666	1,761	1,848	1,848	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	2,738	2,759	2,759	2,654	2,620	3,104	3,093	3,288	3,474	3,474	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00176	0,00176	0,00176	0,00176	0,00176	0,00178	0,00182	0,00186	0,00190	0,00194	0,00198	0,00202	0,00205	0,00207	0,00209	0,00210	0,00212	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,57	4,61	4,61	4,26	4,21	5,10	5,20	5,35	5,49	5,60	5,74	5,86	5,94	6,00	6,05	6,10	6,15	6,19
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, преду-		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

смотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях																						
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 15.25– Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	–	–	–	–	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	–	–	–	–	16,6	16,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	–	–	–	–	7,820	7,293	8,123	8,123	8,123	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793	6,793
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	5,215	4,863	5,149	5,149	5,149	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306	4,306
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	4,292	4,002	4,238	4,238	4,238	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	0,923	0,861	0,911	0,911	0,911	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	2,606	2,429	2,973	2,973	2,973	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	2,144	1,999	2,501	2,501	2,501	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	0,462	0,430	0,472	0,472	0,472	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	15,453	14,137	18,156	18,503	18,503	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762	14,762
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	10,305	9,428	11,509	11,729	11,729	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357	9,357
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	6,872	6,287	7,238	7,376	7,376	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	3,433	3,141	4,271	4,353	4,353	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	5,148	4,710	6,647	6,774	6,774	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405	5,405
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	3,433	3,141	4,180	4,260	4,260	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	1,715	1,569	2,467	2,514	2,514	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	69,6	64,9	68,7	68,7	68,7	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	0,111	0,102	0,117	0,120	0,120	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	–	–	–	–	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	–	–	21,78	19,93	22,94	23,38	23,38	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	129,3	120,5	134,1	134,1	134,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	–	–	40,5	37,0	43,8	44,6	44,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	–	–	–	–	1,640	1,639	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	1,441	1,413	1,462	1,490	1,490	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	0,00175	0,00178	0,00181	0,00186	0,00189	0,00193	0,00197	0,00201	0,00204	0,00206	0,00208	0,00209	0,00211	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	2,81	2,79	3,10	3,23	3,29	3,20	3,27	3,34	3,39	3,42	3,45	3,48	3,51	3,53
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом		ед.	–	–	–	–	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях																			
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "Кемеровская генерация"**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2 989,0	2 989,0	2 989,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 582,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0	2 692,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 416,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0	2 526,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	463,0	463,0	463,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 570,6	1 570,6	1 587,1	1 618,6	1 676,7	1 723,1	1 771,6	1 797,6	1 828,7	1 853,8	1 870,9	1 879,9	1 889,0	1 904,7	1 913,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	16,5	16,5	16,0	16,5	14,8	13,5	9,3	11,5	10,6	9,9	9,5	9,2	8,9	8,5	8,3
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 687,1	4 476,5	4 768,4	4 644,2	4 760,1	4 893,4	5 068,8	5 138,6	5 232,4	5 301,0	5 347,8	5 370,4	5 393,5	5 436,3	5 457,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 339,3	3 889,5	4 112,2	4 018,0	4 108,6	4 215,5	4 354,5	4 409,4	4 484,4	4 538,9	4 576,8	4 595,2	4 613,8	4 647,6	4 664,3
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,93	0,87	0,86	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	351,9	346,2	341,4	331,7	326,0	319,1	310,2	306,7	301,8	298,2	295,7	294,5	293,3	291,1	289,9
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	270,5	275,6	268,1	262,4	259,1	257,2	253,7	252,2	250,7	249,6	249,2	249,0	248,8	247,9	247,7
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	160,7	162,2	163,3	166,2	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65	65	67	67	68	69	71	71	72	73	73	73	73	74	74
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 616	1 542	1 645	1 780	1 824	1 875	2 025	1 969	2 005	2 031	2 049	2 058	2 067	2 083	2 091
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 792	1 609	1 730	1 681	1 728	1 782	1 938	1 882	1 921	1 949	1 968	1 977	1 986	2 004	2 012
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,0	19,0	18,8	16,5	15,9	15,4	14,3	14,7	14,4	14,2	14,1	14,0	13,9	13,8	13,7
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	49 916	47 200	46 998	41 363	42 348	36 713	37 275	33 049	27 414	30 089	30 370	28 820	26 847	26 001	23 464

**Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 2 АО "Кемеровская генерация"**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	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
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0	749,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	321,5	321,5	325,2	326,7	336,2	340,7	342,4	344,6	346,2	347,8	349,3	350,9	352,2	353,5	354,7
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	9,8	9,8	9,3	9,1	7,8	7,2	6,9	6,6	6,4	6,2	6,0	5,8	5,6	5,4	5,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	717,2	874,8	992,4	788,0	789,3	806,3	816,6	824,7	830,6	836,2	841,9	847,5	852,0	856,6	861,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	970,7	771,0	772,2	788,8	798,8	806,6	812,3	817,8	823,3	828,8	833,2	837,5	841,9
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	375,7	376,0	375,4	375,3	375,1	375,0	374,8	374,7	374,6	374,5	374,4	374,3
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	375,7	376,0	375,4	375,3	375,1	375,0	374,8	374,7	374,6	374,5	374,4	374,3
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,5	146,9	144,3	147,8	147,7	147,6	147,5	147,4	147,4	147,3	147,3	147,3	147,2	147,2	147,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	84	84	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	979	1 188	1 348	1 070	1 072	1 095	1 109	1 120	1 128	1 136	1 144	1 151	1 157	1 164	1 170
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 994	2 413	2 729	2 168	2 171	2 218	2 246	2 268	2 284	2 300	2 315	2 330	2 343	2 355	2 367
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,4	19,3	18,8	18,5	18,4	18,3	18,2	18,1	18,1	18,0	17,9	17,8	17,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбо-агрегатов	час	98 663	94 798	90 932	87 067	83 202	79 337	75 472	71 607	67 742	63 877	60 012	56 147	52 281	48 416	44 551

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

**Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 3 АО "Теплоэнерго"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,279	10,532	11,636	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,8	157,7	162,4	159,9	162,9	166,1	167,7	169,3	170,9	172,6	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	939	1 195	1 320	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	74 417	71 417	68 417	65 417	62 417	59 417	56 417	53 417	50 417	47 417	44 417	41 417	38 417	35 417	32 417
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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

**Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 4 АО "Теплоэнерго"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,1540	56,1540	56,1540	56,1540	44,0310	44,0310	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,3540	0,3540	0,3534	0,3534	0,3507	0,3507	0,2526	0,2526	0,2526	0,2526	0,2526	0,2526	0,2526	0,2526	0,2526
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,4130	32,4130	32,6399	32,6399	29,7529	29,7529	18,7348	18,7348	18,7348	18,7348	18,7348	18,7348	18,7348	18,7348	18,7348
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,6	41,6	41,2	41,2	31,6	31,6	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	89,347	90,019	94,663	90,619	75,986	75,986	48,401	48,401	48,401	48,401	48,401	48,401	48,401	48,401	48,401



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,3	154,2	159,8	158,4	159,6	160,7	161,9	163,0	164,1	165,2	166,4	167,5	168,5	169,6	170,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 591	1 603	1 686	1 614	1 726	1 726	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,25	11,25	11,17	11,17	9,61	9,61	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	71 571	68 571	65 571	62 571	56 975	53 975	50 933	47 933	44 933	41 933	38 933	35 933	32 933	29 933	26 933
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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

**Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	53,0	53,0	53,2	53,2	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,0	40,0	39,8	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	153,3	142,5	155,7	155,4	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 700	1 581	1 727	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724	1 724
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,05	11,05	11,00	11,00	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18 394	15 394	12 394	9 394	6 394	3 394	394	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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

**Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО "Лесная Поляна - Плюс"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	62,2	62,2	62,2	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,1	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	29,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,7	88,5	88,5	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,8	62,0	73,5	74,1	78,9	83,3	83,2	85,4	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,1	152,1	162,5	163,8	159,7	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 010	997	1 181	1 256	1 336	1 412	1 410	1 446	1 446	1 446	1 446	1 446	1 446	1 446	1 446
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,92	58,98	58,98	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	79 650	77 848	76 046	73 396	71 497	69 598	67 700	65 801	63 902	62 003	60 105	58 206	56 307	54 408	52 509
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3

**Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Водогрейной газовой котельной в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,91	7,91	7,31	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,1	51,1	47,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,40	1,52	1,52	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,2	159,2	192,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 189	192	208	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,42	13,42	12,41	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56 477	53 477	47 241	47 477	44 477	41 477	38 477	35 477	32 477	29 477	26 477	23 477	20 477	17 477	14 477
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,1	5,1	4,6	5,5	5,5	5,5	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	61,9	54,4	54,4	54,4	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,4	13,0	12,0	13,5	13,8	13,8	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	177,6	178,3	178,5	168,9	168,5	168,5	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	974	1 021	940	1 053	1 081	1 081	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,26	16,26	18,13	15,12	15,12	15,12	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 839	39 839	36 839	33 839	30 839	38 759	52 028	49 028	46 028	43 028	40 028	37 028	34 028	31 028	28 028
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация"**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1066,2	1061,2	1080,3	1091,8	1098,4	1102,2	1105,4	1107,2	1108,3	1108,3	1108,3	1108,3	1108,3	1108,3
магистральных	км	304,028	304,540	308,036	311,304	313,195	314,289	315,184	315,699	316,023	316,023	316,023	316,023	316,023	316,023
распределительных	км	762,2	756,7	772,3	780,5	785,2	787,9	790,2	791,5	792,3	792,3	792,3	792,3	792,3	792,3
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	294,5	294,1	300,2	305,1	308,3	310,8	313,1	313,7	313,9	313,9	313,9	313,9	313,9	313,9
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	191,2	191,3	194,8	198,0	200,0	201,7	203,2	203,6	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	103,4	102,8	104,7	106,4	107,5	108,4	109,2	109,3	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,609	0,607	0,617	0,626	0,635	0,637	0,643	0,644	0,644	0,644	0,645	0,645	0,643	0,643
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1433,3	1447,2	1476,2	1533,9	1577,4	1618,4	1641,3	1668,1	1689,9	1705,7	1714,8	1723,7	1737,6	1745,8
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	205,5	203,2	203,4	198,9	195,4	192,0	190,8	188,0	185,7	184,0	183,1	182,1	180,7	179,8
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1074,1	1140,1	1053,7	1057,0	1059,9	1062,6	1064,1	1066,1	1067,5	1068,6	1069,1	1069,7	1070,6	1071,1
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24,5	23,5	23,2	22,5	21,8	21,3	21,0	20,6	20,4	20,2	20,1	20,0	19,8	19,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,1	4,6	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,966	0,874	0,830	0,789	0,749	0,712	0,676	0,643	0,610	0,580	0,551	0,523	0,497	0,472
магистральных	ед./м/год	0,622	0,407	0,387	0,367	0,349	0,331	0,315	0,299	0,284	0,270	0,256	0,244	0,231	0,220
распределительных	ед./м/год	1,066	1,012	0,961	0,913	0,867	0,824	0,783	0,744	0,706	0,671	0,637	0,606	0,575	0,547
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	22339,7	22868,3	23276,8	24086,4	24698,0	25273,9	25595,5	25971,0	26278,2	26499,9	26627,4	26752,4	26947,7	27063,1
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	17916,2	19603,0	18453,1	19173,7	19717,9	20230,5	20516,8	20850,9	21124,4	21321,7	21435,1	21546,4	21720,2	21822,9
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,5	13,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1524,9	1269,9	1275,6	1286,7	1295,1	1303,1	1307,6	1312,8	1317,1	1320,1	1321,9	1323,6	1326,3	1327,8
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1385,0	1373,3	1342,0	1335,6	1330,1	1321,2	1312,5	1303,1	1292,5	1281,0	1269,6	1259,1	1247,5
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	51,3	56,9	53,1	55,0	56,8	58,4	59,3	60,5	61,3	62,0	62,3	62,6	63,2	63,5
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 15.35 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго"**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	71,39	51,16	66,11	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85
магистральных	км	16,88	14,96	16,88	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78
распределительных	км	54,51	36,19	49,23	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	8,93	5,93	8,31	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	5,39	2,55	5,39	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	3,54	3,38	2,92	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,0	17,5	18,5	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,64	0,43	0,62	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,55	0,56	0,56	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,27	33,54	33,95	20,20	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	268,41	176,85	244,76	323,25	322,67	322,67	322,67	322,67	322,67	322,67	322,67	322,67	322,67	322,67
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	11,20	10,87	10,84	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,1	10,1	10,7	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,4	2,1	1,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,843	0,000	0,801	0,761	0,723	0,686	0,652	0,619	0,588	0,559	0,531	0,505	0,479	0,455
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1866	1881	1904	1133	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1331	1342	1358	808	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	9,176	8,197	8,227	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	9,176	8,197	8,227	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	16,0	14,7	16,4	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
магистральных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	км	16,0	14,7	16,4	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,5	1,4	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	1,5	1,4	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6	50,6
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,98	0,91	1,04	1,01	1,03	1,05	1,07	1,09	1,11	1,12	1,13	1,14	1,15	1,15
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,0	8,0	10,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	154,67	178,00	154,03	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,6	2,9	3,8	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,1	17,0	17,2	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,1	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	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
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	48,1	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	400	319	412	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	400	319	412	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**Таблица 15.37 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
магистральных	км	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
распределительных	км	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	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
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	1,47	1,48	1,52	1,55	1,58	1,61	1,65	1,68	1,71	1,72	1,74	1,75	1,77	1,78
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,3	45,3	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	449,74	449,74	449,12	449,12	449,12	449,12	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,1	18,4	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,6	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,101	0,227	0,216	0,205	0,195	0,185	0,176	0,167	0,159	0,151	0,143	0,136	0,129	0,123
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1813	1813	1816	1816	1816	1816	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



### 15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города

Таблица 15.38 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	10070,6	10075,4	10206,6	11384,7	12965,0	13308,8	13762,6	14073,5	15002,0	15758,2	16257,8	16911,4	17475,5	17862,4	18053,1	18242,3	18591,7	18763,9
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	4093,6	4094,6	4164,6	4588,9	5212,5	5538,3	5708,6	6025,8	6180,6	6289,0	6344,8	6386,3	6414,4	6442,4	6470,4	6494,9	6518,0	6541,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1488,889	1489,450	1511,533	1676,472	1909,434	1951,413	1985,343	2027,984	2078,425	2112,324	2138,776	2168,814	2193,391	2211,127	2221,326	2231,330	2246,952	2256,181
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	845,833	846,242	857,330	955,807	1090,596	1105,348	1123,999	1140,038	1180,111	1209,621	1231,710	1258,955	1281,477	1296,994	1305,236	1313,502	1327,502	1335,019
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	658,513	658,833	667,183	743,365	848,032	860,698	876,793	891,207	924,722	948,959	967,160	989,775	1008,540	1021,551	1028,449	1035,312	1046,934	1053,198
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	187,320	187,409	190,147	212,443	242,564	244,650	247,206	248,831	255,389	260,662	264,550	269,180	272,937	275,443	276,787	278,190	280,568	281,821
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	643,056	643,208	654,202	720,868	818,839	846,064	861,343	887,945	898,313	902,703	907,066	909,859	911,914	914,133	916,090	917,828	919,450	921,162
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	588,113	588,248	598,420	658,633	747,710	772,603	786,630	810,184	819,786	823,919	827,896	830,518	832,449	834,529	836,366	837,997	839,520	841,126
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	54,942	54,961	55,783	62,234	71,129	73,461	74,713	77,761	78,527	78,784	79,170	79,341	79,465	79,604	79,724	79,831	79,930	80,036
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3855,684	3756,237	4124,649	3644,733	3606,001	4048,755	3810,195	3915,584	4067,445	4220,936	4299,428	4397,157	4469,901	4521,314	4549,036	4576,119	4622,485	4647,391
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2170,575	2115,441	2319,629	2054,927	2033,203	2274,894	2157,214	2207,148	2327,025	2441,483	2505,024	2588,348	2650,787	2693,696	2714,870	2735,991	2774,907	2794,076
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1222,942	1192,282	1305,510	1159,343	1147,811	1286,751	1224,539	1252,371	1319,247	1381,242	1416,200	1461,992	1494,887	1517,669	1528,547	1539,023	1558,622	1568,224
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	947,633	923,159	1014,119	895,584	885,392	988,143	932,675	954,777	1007,778	1060,241	1088,824	1126,356	1155,900	1176,027	1186,323	1196,968	1216,285	1225,852
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1685,109	1640,795	1805,020	1589,806	1572,797	1773,861	1652,978	1708,433	1740,417	1779,449	1794,400	1808,805	1819,110	1827,614	1834,162	1840,124	1847,574	1853,311
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1259,785	1226,854	1349,459	1188,079	1175,299	1334,716	1247,550	1294,701	1321,587	1353,716	1366,033	1377,845	1386,132	1393,036	1398,440	1403,352	1409,387	1414,106
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	425,324	413,941	455,561	401,727	397,498	439,145	405,428	413,732	418,830	425,733	428,367	430,960	432,978	434,578	435,722	436,772	438,187	439,205
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	65,4	65,4	65,4	65,3	65,4	64,7	63,7	63,3	61,6	60,2	59,5	58,5	57,7	57,2	57,0	56,8	56,3	56,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,121	0,118	0,128	0,102	0,089	0,097	0,089	0,089	0,088	0,088	0,087	0,086	0,086	0,085	0,085	0,084	0,084	0,084
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	23,74	23,13	25,00	19,90	17,30	18,90	17,39	17,39	17,19	17,13	17,03	16,90	16,72	16,61	16,55	16,49	16,39	16,34
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	143,7	143,7	143,7	143,5	143,4	139,5	137,8	134,5	132,6	131,0	130,5	130,0	129,8	129,5	129,3	129,0	128,8	128,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	60,2	58,6	63,3	50,6	44,1	47,1	42,7	42,0	41,8	42,1	42,1	42,2	42,2	42,3	42,2	42,2	42,3	42,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,709	1,709	1,706	1,684	1,660	1,657	1,654	1,651	1,647	1,644	1,643	1,640	1,639	1,638	1,637	1,636	1,635	1,635
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,404	1,368	1,473	1,165	0,998	1,092	1,020	1,019	1,045	1,075	1,088	1,106	1,117	1,124	1,127	1,129	1,134	1,136
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00118	0,00118	0,00119	0,00134	0,00166	0,00168	0,00172	0,00176	0,00180	0,00184	0,00188	0,00192	0,00195	0,00197	0,00199	0,00201	0,00203	0,00204
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,20	2,13	2,34	2,08	2,24	2,51	2,40	2,48	2,57	2,68	2,75	2,84	2,89	2,93	2,96	2,98	3,02	3,03
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 15.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 738,0	3 738,0	3 738,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 331,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 778,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	850,0	850,0	850,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 892,2	1 892,2	1 912,3	1 945,3	2 013,0	2 063,9	2 114,1	2 142,1	2 174,9	2 201,6	2 220,3	2 230,8	2 241,2	2 258,2	2 267,7
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18,4	18,4	17,9	18,4	16,5	15,1	10,8	12,9	12,0	11,3	10,8	10,4	10,1	9,7	9,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	5 404,3	5 351,3	5 760,8	5 432,2	5 549,4	5 699,7	5 885,4	5 963,3	6 063,0	6 137,2	6 189,6	6 217,9	6 245,5	6 292,8	6 318,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	5 045,5	4 747,8	5 083,0	4 789,1	4 880,8	5 004,3	5 153,3	5 216,1	5 296,7	5 356,8	5 400,1	5 424,0	5 447,0	5 485,1	5 506,3
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,93	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	352,9	347,8	343,5	334,5	329,3	322,9	314,6	311,4	306,9	303,6	301,3	300,2	299,1	297,0	296,0
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	279,5	285,9	279,7	275,2	272,1	270,2	266,7	265,3	263,8	262,7	262,3	262,1	261,9	261,1	260,9
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,7	160,0	163,6	163,6	163,6	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66	67	69	69	69	70	72	72	73	73	74	74	74	74	75
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 488	1 472	1 585	1 626	1 661	1 706	1 819	1 784	1 814	1 836	1 852	1 861	1 869	1 883	1 891
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 817	1 710	1 855	1 742	1 784	1 837	1 978	1 931	1 966	1 993	2 011	2 021	2 031	2 048	2 057
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,1	19,1	18,9	17,0	16,4	16,0	15,1	15,3	15,1	14,9	14,8	14,7	14,6	14,5	14,4
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	53 322	50 526	50 067	44 556	45 202	39 691	39 944	35 743	30 232	32 450	32 441	30 729	28 624	27 567	24 938

Таблица 15.40 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Кемерово

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	265,8	265,8	265,2	262,7	250,5	250,5	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	139,3	117,2	117,1	118,4	115,6	118,1	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,4	55,0	54,9	53,9	52,9	51,9	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	349,0	333,0	368,9	369,3	359,8	364,2	332,4	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,9	171,3	174,7	174,0	173,9	174,1	175,7	175,8	176,0	176,2	176,3	176,5	176,7	176,8	177,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 313	1 253	1 391	1 406	1 436	1 454	1 447	1 457	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,4	14,7	14,7	14,4	14,1	13,8	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 009	51 371	48 640	45 481	41 457	39 273	36 099	34 405	32 866	31 327	29 788	28 249	26 710	25 171	23 633
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	88	88	88	88	88	88	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

Таблица 15.41 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Кемерово

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,88	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	3,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 15.42 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городе Кемерово

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1193,2	1166,7	1202,5	1200,8	1207,4	1211,3	1214,4	1216,2	1217,4	1217,4	1217,4	1217,4	1217,4	1217,4
магистральных	км	326,9	325,5	330,9	329,1	331,0	332,1	333,0	333,5	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8
распределительных	км	866,3	841,2	871,6	871,7	876,5	879,2	881,5	882,7	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6	883,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	325,4	321,8	330,5	333,5	336,7	339,2	341,6	342,1	342,3	342,3	342,3	342,3	342,3	342,3
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	204,1	201,4	207,7	210,0	212,1	213,7	215,2	215,6	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	121,3	120,4	122,0	122,8	123,9	124,8	125,6	125,8	125,9	125,9	125,9	125,9	125,9	125,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23,7	23,9	24,0	24,1	24,2	24,3	24,4	24,5	24,5	24,6	24,7	24,8	24,9	25,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 521,9	1 534,0	1 565,9	1 608,5	1 652,1	1 693,1	1 716,0	1 742,7	1 764,6	1 780,4	1 789,4	1 798,3	1 812,3	1 820,5
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	213,8	209,8	211,1	207,3	203,8	200,4	199,1	196,3	194,0	192,3	191,3	190,4	188,9	188,0
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1116,6	1182,6	1097,0	1097,1	1100,0	1102,7	1104,2	1106,2	1107,6	1108,6	1109,2	1109,7	1110,7	1111,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24,1	23,0	22,8	22,2	21,6	21,1	20,8	20,5	20,2	20,1	20,0	19,9	19,7	19,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,9	4,4	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,930	0,795	0,755	0,717	0,681	0,647	0,615	0,584	0,555	0,527	0,501	0,476	0,452	0,429
магистральных	ед./м/год	0,622	0,407	0,387	0,367	0,349	0,331	0,315	0,299	0,284	0,270	0,256	0,244	0,231	0,220
распределительных	ед./м/год	1,021	0,910	0,864	0,821	0,780	0,741	0,704	0,669	0,635	0,604	0,573	0,545	0,518	0,492
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15	142,15
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	26 427	26 890	27 414	27 400	28 014	28 590	28 911	29 287	29 594	29 816	29 943	30 068	30 264	30 379
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21 459	23 076	22 039	22 157	22 703	23 215	23 502	23 836	24 110	24 307	24 421	24 532	24 706	24 808
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,10	15,04	14,07	13,77	13,74	13,71	13,70	13,68	13,66	13,65	13,65	13,64	13,63	13,63
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1573,51	1317,57	1323,28	1333,48	1341,91	1349,94	1354,38	1359,60	1363,86	1366,92	1368,65	1370,37	1373,07	1374,65
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1440,17	1432,62	1420,99	1388,77	1382,42	1376,89	1367,99	1359,25	1349,87	1339,28	1327,79	1316,35	1305,90	1294,33
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	51,25	56,86	53,08	55,05	56,80	58,40	59,31	60,48	61,35	61,96	62,29	62,62	63,17	63,47
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70

## 15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.43 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово

Ключевые показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	707	629	638	606	576	547	520	494	469	446	423	402	382	363
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	21	21	21	21	21	21	14	14	14	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,173	0,185	0,190	0,194	0,199	0,212	0,204	0,207	0,209	0,211	0,208	0,209	0,210	0,211
Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из сети)	%	31,6	29,8	29,5	28,7	27,7	26,7	26,3	25,7	25,3	25,1	24,9	24,8	24,5	24,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.	0	178,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 15.44 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово**

<b>Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"</b>															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,0000	0,0000	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 прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,6318	0,6305	0,5702	0,5417	0,5146	0,4889	0,4644	0,4412	0,4191	0,3982	0,3783	0,3594	0,3414	0,3243
<b>Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"</b>															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,8332	0,5092	0,7520	0,7144	0,6786	0,6447	0,6125	0,5819	0,5528	0,5251	0,4989	0,4739	0,4502	0,4277
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Теплоэнерго"</b>															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"</b>															
Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельные №№ Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные №№ Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит) - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"</b>															



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Целевой показатель	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 85, 87 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"</b>															
Целевой показатель	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/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	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

## 15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.45 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	208,7	17,4	15,0	6,0	9,3	7,7	5,0	1,0	4,7	1,3	0,8	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	208,7	17,4	15,0	6,0	9,3	7,7	5,0	1,0	4,7	1,3	0,8	0,0
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	1247,4	1256,7	2463,7	1423,2	1981,5	359,5	440,2	352,3	73,4	82,5	0,0	0,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1247,4	1256,7	2463,7	1423,2	1981,5	359,5	440,2	352,3	73,4	82,5	0,0	0,0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	1456,1	1274,1	2478,8	1429,2	1990,8	367,2	445,3	353,3	78,1	83,8	0,8	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1466,1	2740,2	5219,0	6648,2	8639,0	9006,1	9451,4	9804,7	9882,8	9966,6	9967,4	9967,4
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	1456,1	1274,1	2478,8	1429,2	1990,8	367,2	445,3	353,3	78,1	83,8	0,8	0,0
11.2	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 № 2164-р город Кемерово отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) будет осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.											
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал												
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал												
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал												
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%												

## **16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

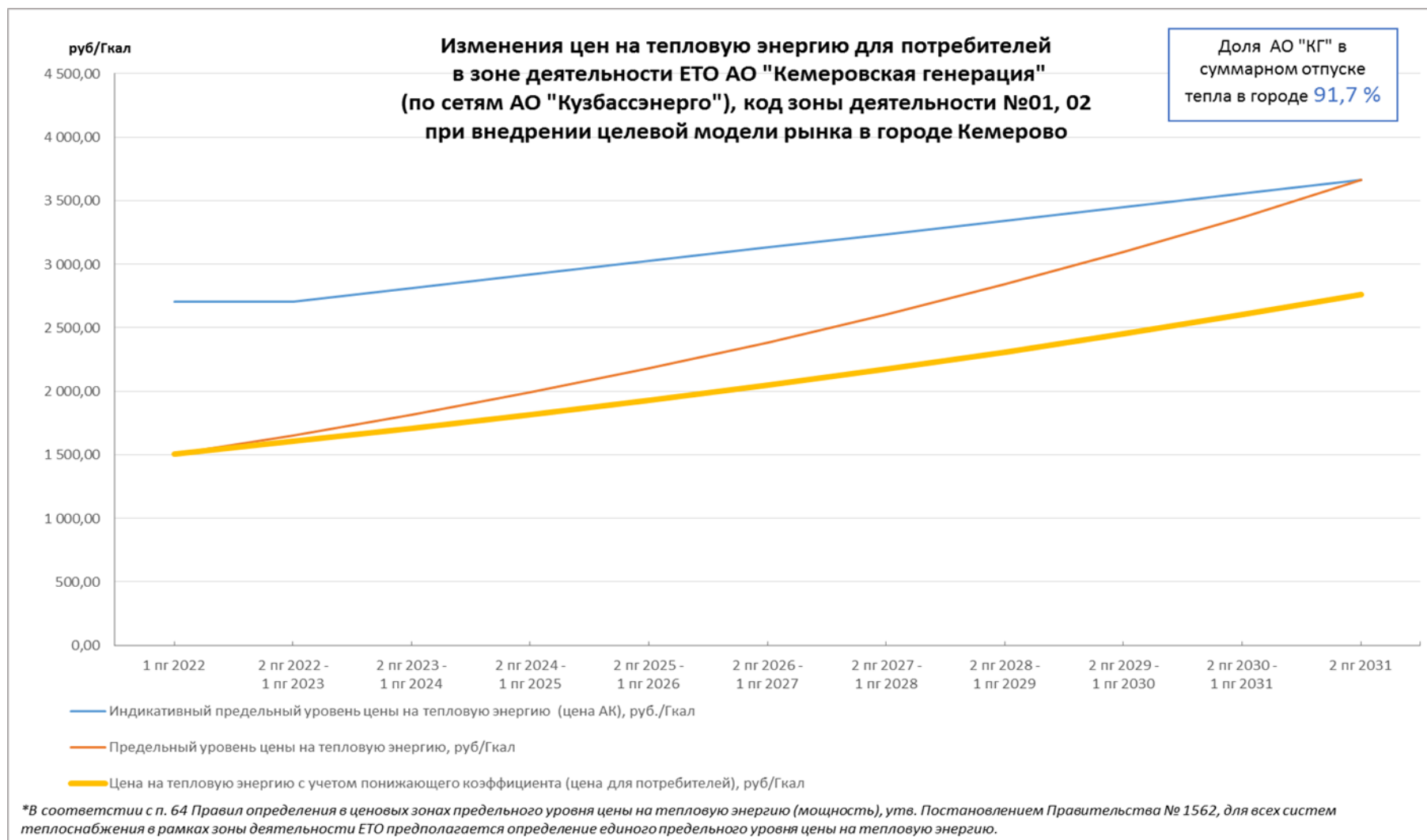
Для ценовой зоны теплоснабжения города Кемерово были спрогнозированы:

- единые предельные цены на тепловую энергию (мощность) в соответствии с постановлением Правительства России от 15 декабря 2017 г. №1562 (цены альтернативной котельной);
- цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до предельного уровня цен за 10-ти летний период;
- прогноз цен на тепловую энергию для потребителей (с учетом понижающего коэффициента).

Прогноз цен на тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения города Кемерово имеют характер **экспертной оценки** и были рассчитаны как прогноз нерегулируемых цен на тепловую энергию для каждой ЕТО необходимых для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей и выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных в схеме теплоснабжения.

### **16.1 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02**

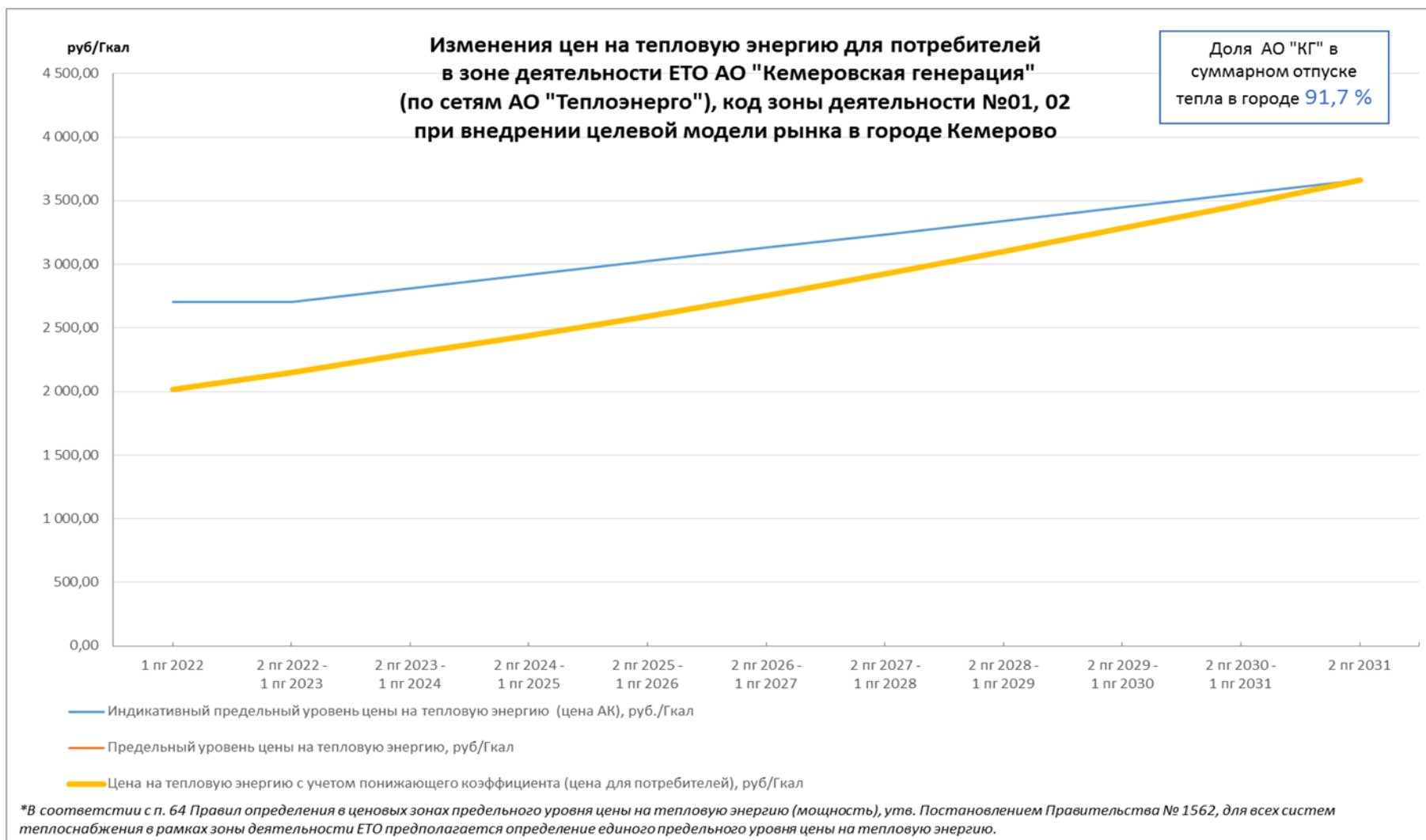
На рисунке 16.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.



**Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Кузбассэнерго"), код зоны деятельности №01, 02**

## **16.2 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02**

На рисунке 16.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.



**Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "Теплоэнерго"), код зоны деятельности № 01, 02**

### **16.3 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02**

На рисунке 16.3 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

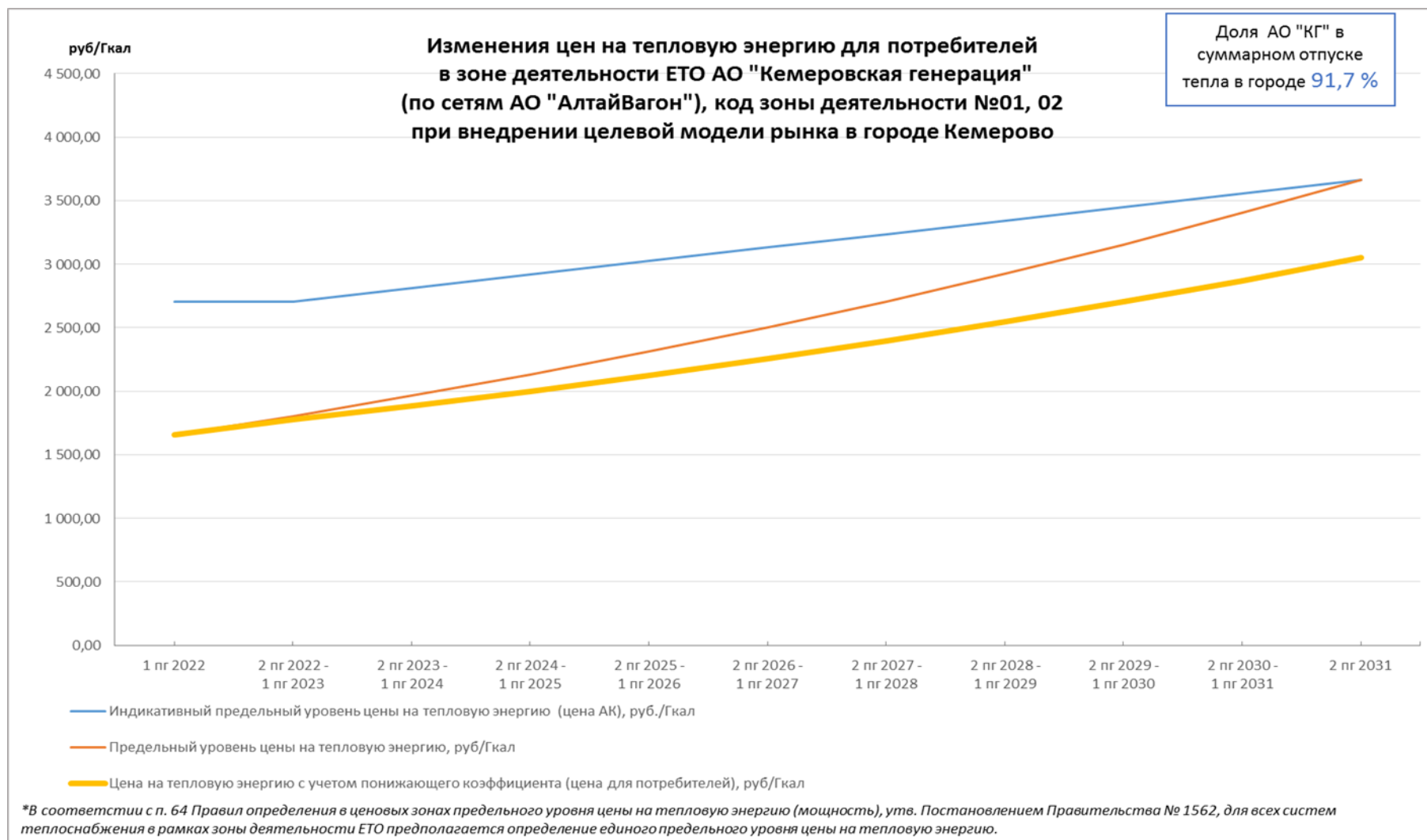


Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям АО "АлтайВагон"), код зоны деятельности № 01, 02



**16.4 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02**

На рисунке 16.4 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

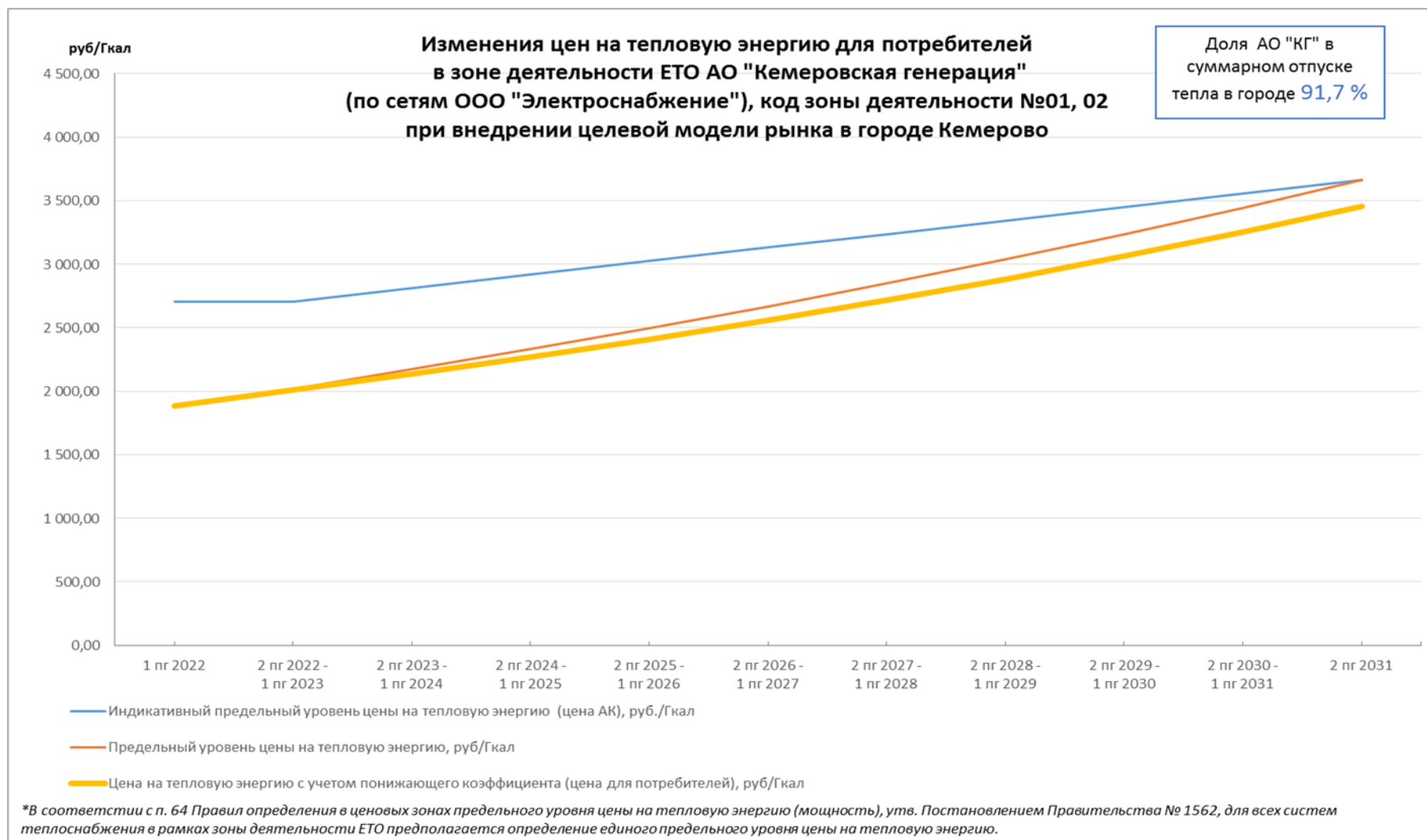


Рисунок 16.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Электроснабжение»), код зоны деятельности № 01, 02

**16.5 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности № 01, 02**

На рисунке 16.5 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.

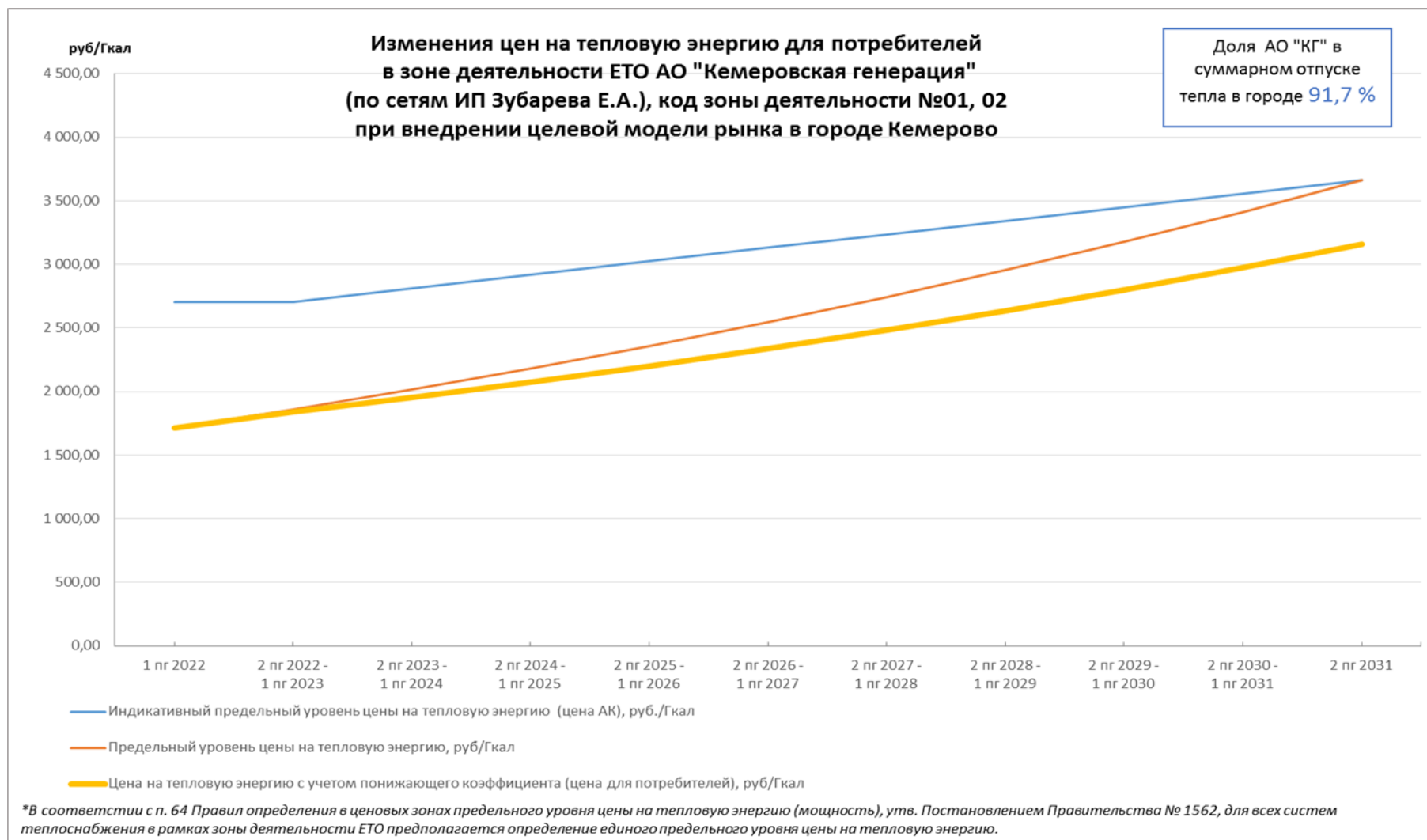
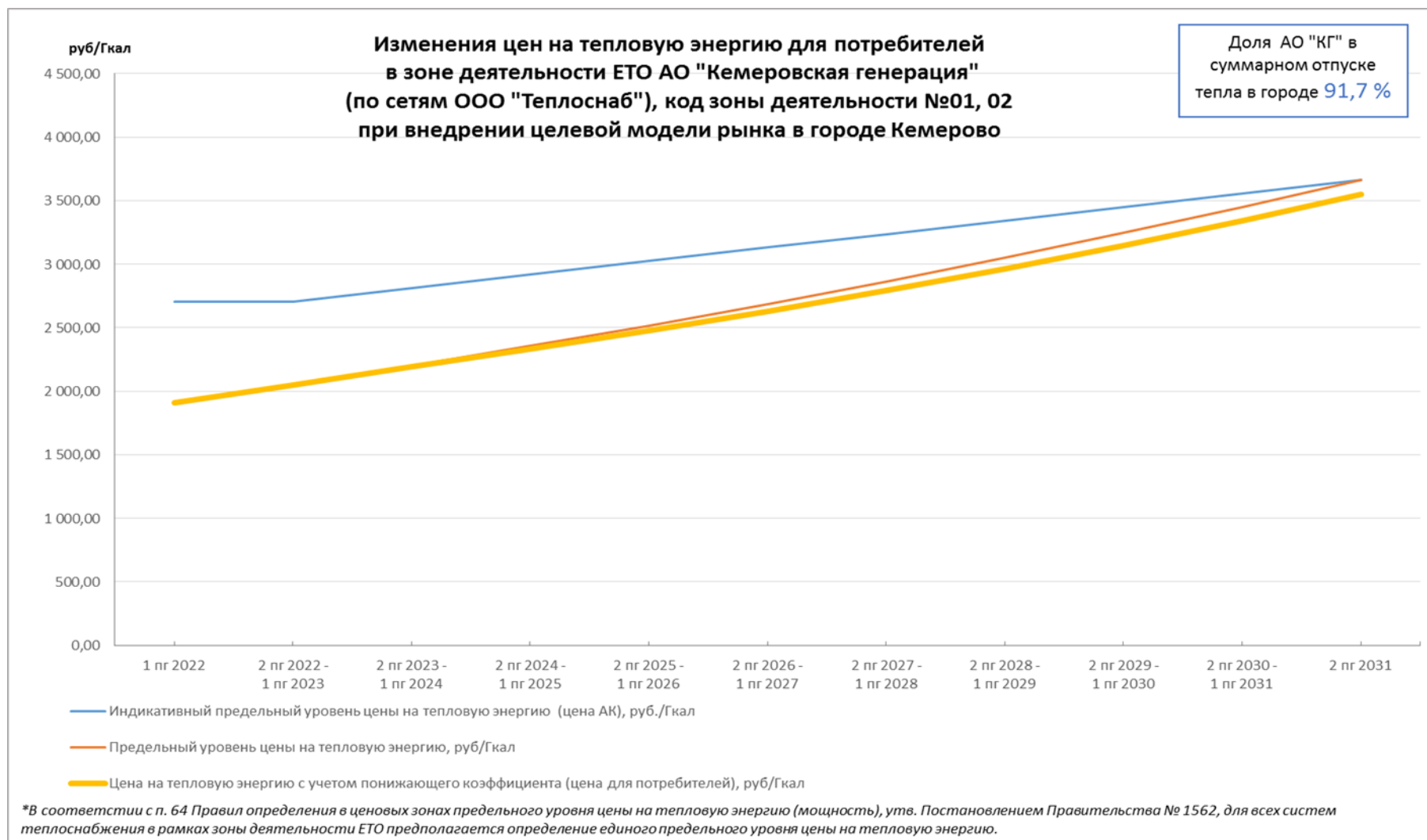


Рисунок 16.5 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ИП Зубарева Е.А.), код зоны деятельности №01, 02

## **16.6 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02**

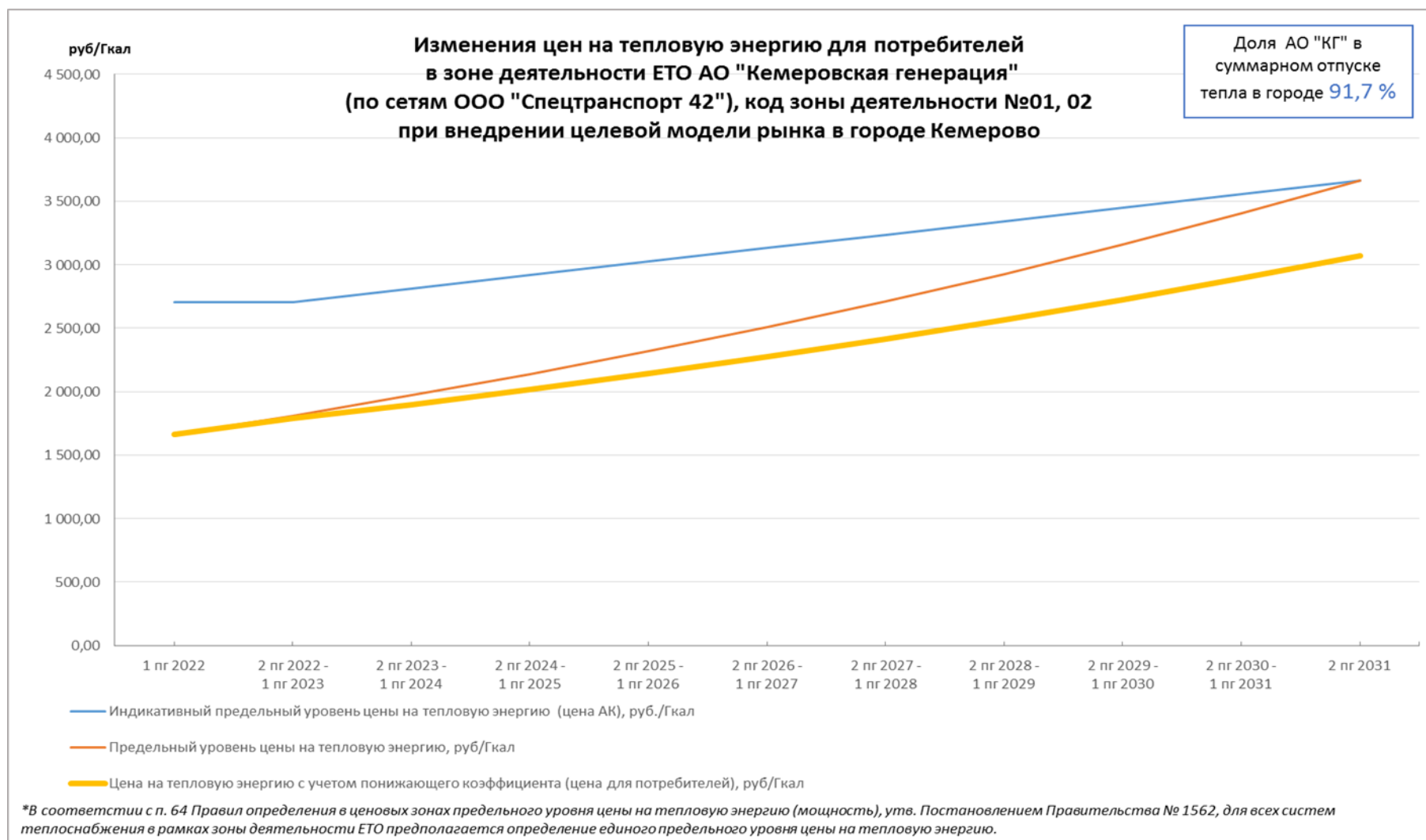
На рисунке 16.6 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.



**Рисунок 16.6 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Теплоснаб»), код зоны деятельности № 01, 02**

**16.7 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности № 01, 02**

На рисунке 16.7 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности №01, 02. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО "Кемеровская генерация" составляет 91,7%.



**Рисунок 16.7 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Кемеровская генерация" (по сетям ООО «Спецтранспорт 42»), код зоны деятельности №01, 02**



**16.8 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО  
"Теплоэнерго" (СЦТ  
№3,4,5,6,7,8,9,10,11,14,18,24,26,27,28,29,30,32,33,35,37,61,62,  
63), код зоны деятельности №03, 04**

На рисунке 16.8 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ№3,4,5,6,7,8,9,10,11,14,18,24,26,27,28,29,30,32,33,35,37,61,62,63), код зоны деятельности №03, 04. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «Теплоэнерго» составляет 2 -3 %.

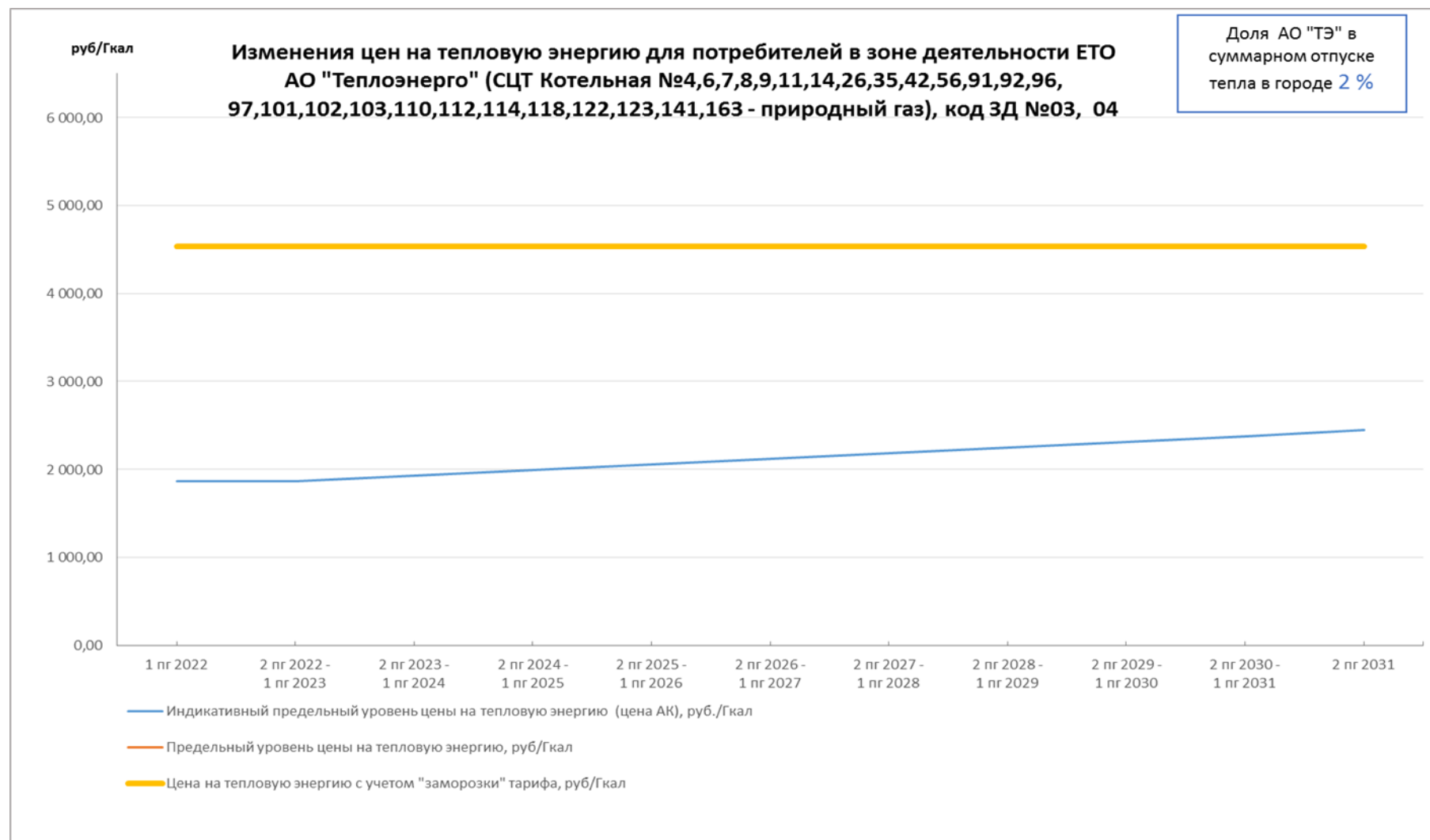


Рисунок 16.8 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО "Теплоэнерго" (СЦТ№3,4,5,6,7,8,9,10,11,14,18,24,26,27,28,29,30,32,33,35,37,61,62,63), код зоны деятельности №03, 04

**16.9 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО "НТСК" (СЦТ №60,12,13,16,17,19,23,34,31,22,36,21), код зоны деятельности №10,11**

На рисунке 16.9 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО "НТСК" (СЦТ №60,12,13,16,17,19,23,34,31,22,36,21), код зоны деятельности №10,11. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «НТСК» составляет 1%.

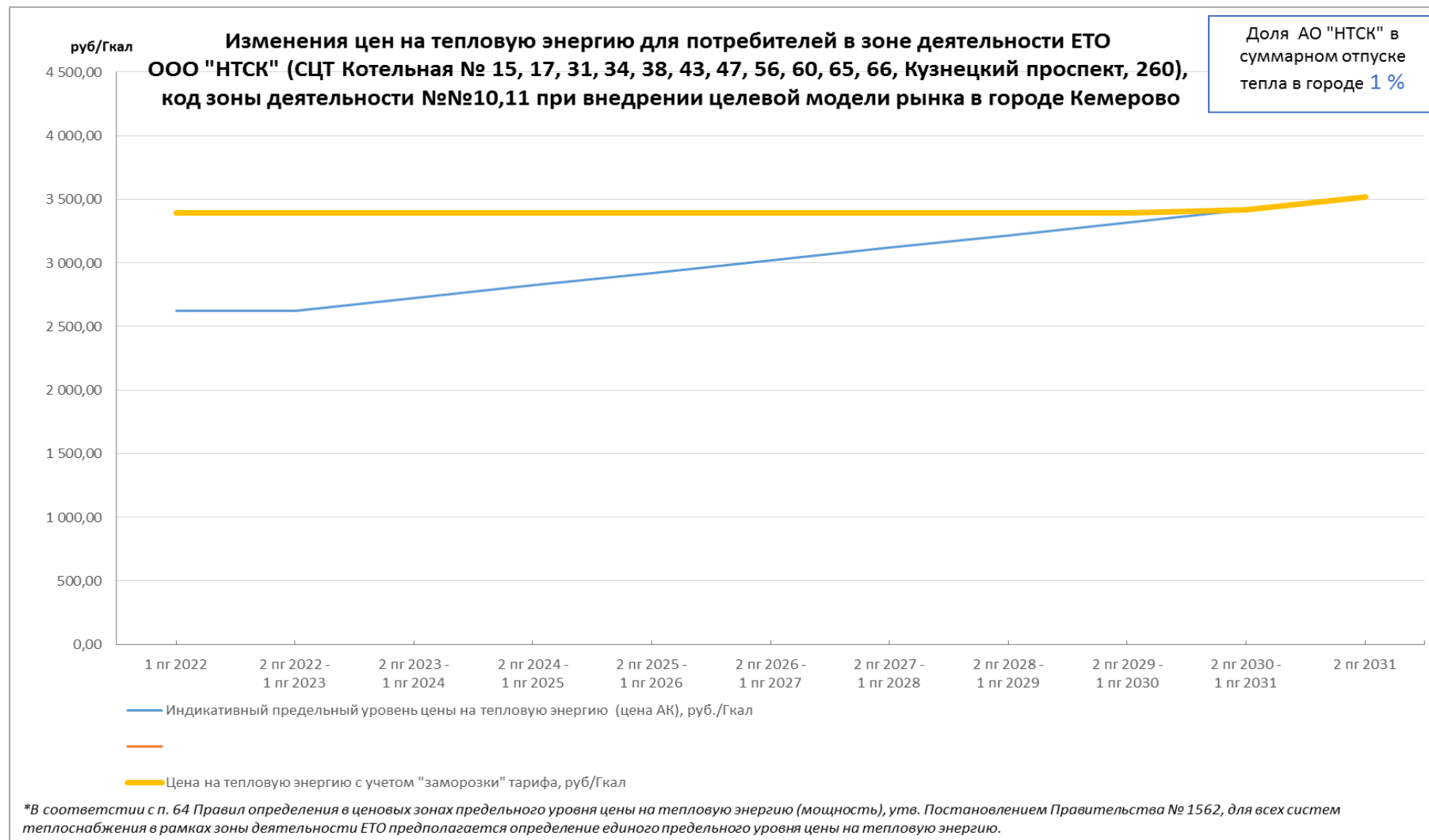


Рисунок 16.9 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО "НТСК" (СЦТ №60,12,13,16,17,19,23,34,31,22,36,21), код зоны деятельности №10,11

### **16.10 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05**

На рисунке 16.10 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ОАО «СКЭК» составляет 3,7%.

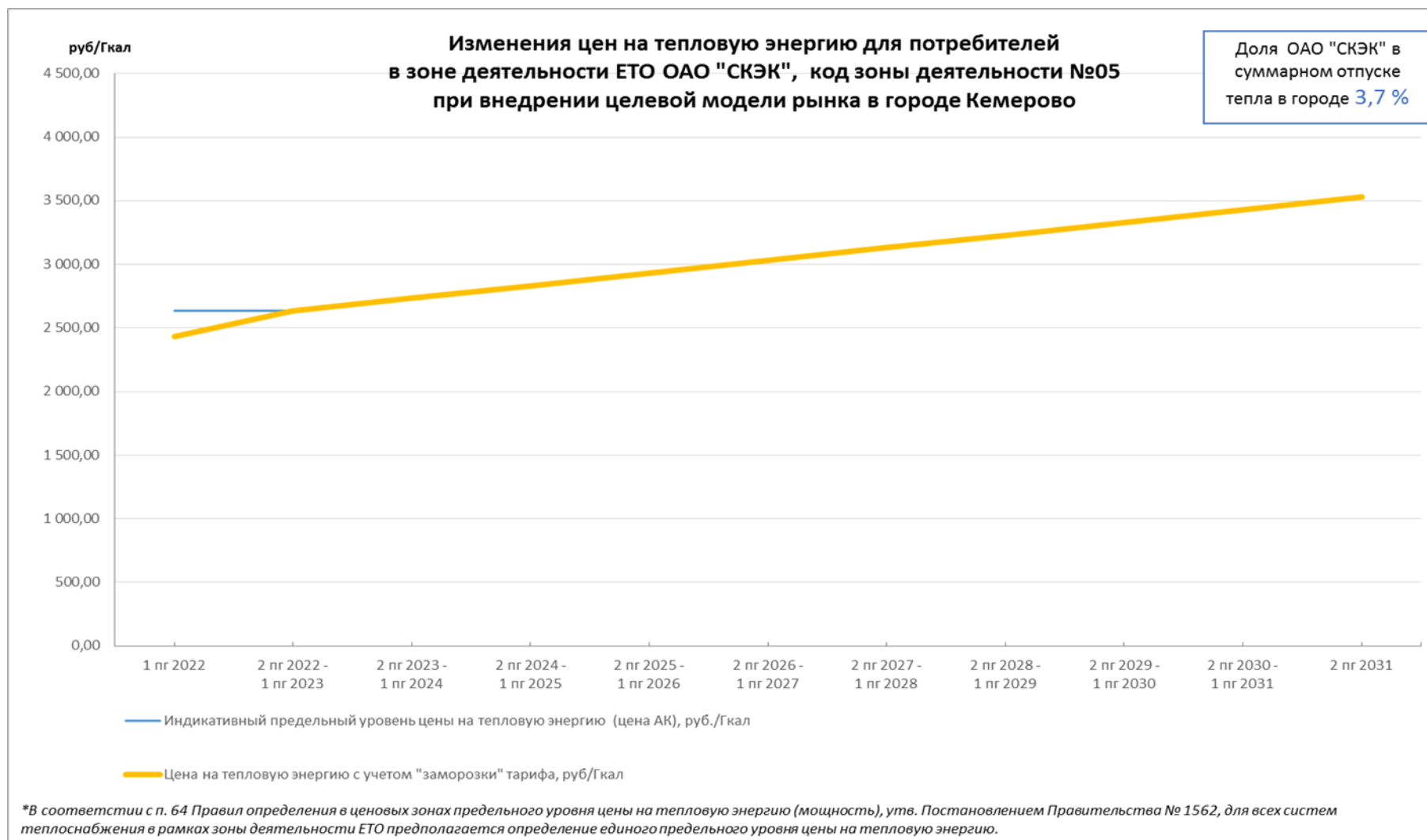


Рисунок 16.10 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», код зоны деятельности № 05

### **16.11 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности № 07**

На рисунке 16.11 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности № 07. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «Лесная поляна плюс» составляет 1,56%.

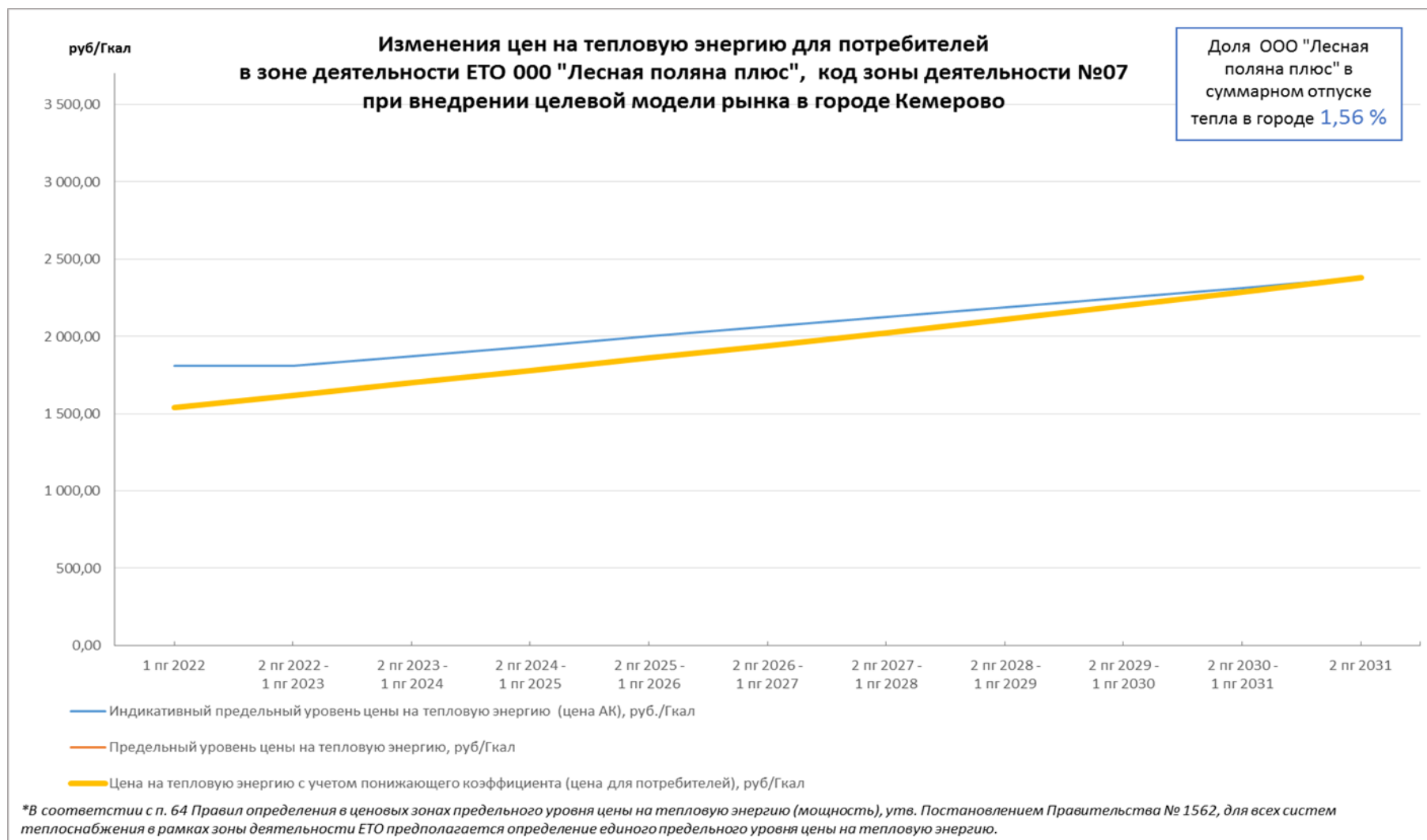


Рисунок 16.11 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна плюс», код зоны деятельности №07



## **17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

В городе Кемерово в 2021 году сложилось следующее распределение вкладчиков по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу:

- автотранспорт – 31,9%;
- энергогенерирующие мощности (ГРЭС, ТЭЦ) – 29,2%;
- КАО «Азот» – 19,2%;
- частный жилой сектор – 14,2%;
- ПАО «Кокс» – 4,8 %;
- ПО «Химпром» – 0,7%.

Оценка выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Кемерово и создаваемого ими загрязнения на существующее положение (СП) и перспективу (П) - 2033 г. позволяет сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Кемерово при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам без учета фона и с учетом фона на существующее положение в зоне максимального воздействия и на ПНЗ, расположенных в жилой застройке (кроме золы углей – 1,07 ПДК в зоне максимума, в контрольных точках – 49 ПДК).

2. Принятые мероприятия по выбранному варианту развития схемы теплоснабжения г. Кемерово до 2033 г. обеспечат увеличения нагрузок при снижении объема сжигаемого топлива и уменьшении валовых выбросов загрязняющих веществ (на 3,2 % по сравнению с выбросами СП), что уменьшит загрязнение атмосферного воздуха (менее ПДК по всем загрязняющим веществам), так как нагрузки ряда котельных, имеющих низкие трубы, переводятся на ТЭС, высокие трубы которых создают лучшие условия рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

3. Сравнение суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в таблице 17.1.

Основные вкладчики на СП по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух - Ново-Кемеровская ТЭЦ (60,5 %) и Кемеровская ГРЭС (33,3 %), Кемеровская ТЭЦ (4,5 %), остальные теплоисточники – 1,7 %.

Основные вкладчики на перспективу по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух также остаются Ново-Кемеровская ТЭЦ (60,4 %) и Кемеровская ГРЭС (33,4 %), Кемеровская ТЭЦ (4,4 %), остальные теплоисточники – 1,8 %.

На перспективу прогнозируется общее уменьшение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которое составит 2499,327091 т/год (3,2 %) по сравнению с существующим положением ( при условии снижения выбросов золы на 10% на Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово на СП и П

№ площ. в расч	Теплоисточник	Суммарные выбросы загрязняющих веществ	
		СП	П
		т/год	т/год
1	Кемеровская ТЭЦ	3557,4	3415,1
2.	Ново-Кемеровская ТЭЦ	48129,2	46547,9
3.	Кемеровская ГРЭС	26461,9	25747,4
	<b>Итого по ТЭС</b>	<b>78148,5</b>	<b>75710,4</b>
4.	Котельная № 11 ж.р.Лесная поляна	60,4	64,0
7.	Котельная № 26 Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	26,5	0
11	Котельная № 35 ул. Антипова, 2/3	46,5	0
16	Котельная № 114 б-р Строителей, 65б	91,5	0
17	Котельная № 118 юго-западнее здания №10а по ул.Суворова	16,9	18,9
18.	Котельная № 123 Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	89,0	91,7
	<b>Итого по котельным АО «Теплоэнерго»</b>	<b>330,9</b>	<b>174,6</b>
19.	Котельная ВГК пр-т Кузнецкий, 260	52,0	155,9
5.	Котельная № 15 Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	25,1	19,1
6.	Котельная № 17 Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	37,0	39,1
9	Котельная №34 Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	7,0	6,2
12	Котельная № 38 ул. Авроры, 16	8,3	0
13.	Котельная №43 Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	32,5	36,2
15.	Котельная №47 ул. Бийская, 37	20,5	20,9
	<b>Итого по котельным ООО «НТСК»</b>	<b>182,3</b>	<b>277,4</b>
23	Котельная № 8 ОАО «СКЭК», жр Кедровка	737,3	737,2
24	Котельная № 9 ОАО «СКЭК», жр Промышленовский	130,7	130,7
	<b>Итого по котельным ОАО "СКЭК"</b>	<b>868,0</b>	<b>868,0</b>
	<b>ИТОГО по рассматриваемым объектам</b>	<b>79529,7</b>	<b>77030,3</b>

4. Сравнение загрязнения атмосферного воздуха на СП и П приведено в таблице 17.2.

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Кемерово на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК <sub>мр</sub> (ПДК <sub>сс</sub> , ОБУВ), мг/м <sup>3</sup>	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1	диоксид азота	0301	0,200	0,76/1,00	0,72/0,96	0,66/0,95	0,61/0,92
2	оксид азота	0304	0,400	0,12/0,34	0,12/0,34	0,06/0,34	0,07/0,34
3	углерод	0328	0,150	0,42/0,90	0,42/0,90	0,11/0,67	0,10/0,80
4	диоксид серы	0330	0,500	0,52/0,53	0,48/0,49	0,47/0,48	0,42/0,43
5	оксид углерода	0337	5,000	0,04	0,04	< 0,01	< 0,01
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001 (ПДК <sub>сс</sub> )	0,07	0,03	0,03	< 0,01
7	мазутная зола	2904	0,002 (ПДК <sub>сс</sub> )	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
8	зола углей	3714	0,3 (ОБУВ)	1,07	0,96	0,49	0,44
9	азота диоксид, серы диоксид*	6204	-	0,81/0,88	0,75/0,83	0,73/0,81	0,65/0,65

\*Коэффициент неполной суммы K=1,6;

На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово будет ниже уровня на СП по всем загрязняющим веществам (менее ПДК) в зоне максимального воздействия и в контрольных точках в жилой застройке (при условии снижения выбросов золы на 10% на Ново-Кемеровской ТЭЦ, т.к. ИЗАВ № 2004 и 2005 - основные вкладчики в зоне максимального воздействия выбросов золы).

Результаты оценки влияния выбросов загрязняющих веществ от рассматриваемых основных теплоисточников схемы теплоснабжения г. Кемерово на атмосферный воздух свидетельствуют об экологической безопасности разработанной схемы теплоснабжения на перспективу, но в случае планирования на перспективу дальнейшего увеличения нагрузок и топливопотребления на Кемеровской ТЭЦ и Ново-Кемеровской ТЭЦ для обеспечения экологической безопасности при развитии схемы теплоснабжения города следует предусмотреть мероприятия на этих ТЭЦ по снижению выбросов оксидов азота (в случае увеличения фонового загрязнения по городу) и золы углей.