



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 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
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.....	10
Перечень рисунков	20
Введение	21
1 Общая часть	22
1.1 Территория и климат.....	22
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения.....	23
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения.....	23
1.2.2 Тепловые сети	26
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Кемерово	30
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	30
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	33
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	38
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	38
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	41
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения	41
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	41
3.1.2 Зоны действия котельных	42
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	42
3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой	42

энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода	43
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	73
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	74
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя	74
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	76
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	119
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Кемерово	120
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Кемерово	120
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Кемерово	121
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	122
6.1 Общие положения	122
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.	122
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	123
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	125
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных	125
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	126
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	127
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	128
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	128
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	131
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	131
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	133
7.1 Общие положения	133
7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов ...	135
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	136
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.....	136
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	137
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для	

обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	137
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов.....	141
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций.....	141
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов.....	141
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	142
8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	142
8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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.....	143
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	144
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	144
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	161
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	162
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	164
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	165
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое первооружение и (или) модернизацию.....	172
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей	

организации.....	190
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации 190	
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	191
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	194
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	199
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	199
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	204
13 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	206
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	210
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	210
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 210	
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.....	211
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем 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	211
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	213
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	214
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.....	215
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Кемерово	216
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	218
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	267
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	294
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	295
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Кемерово	296

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Кемерово	22
Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории города Кемерово.....	26
Таблица 1.3 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки.....	27
Таблица 1.4 - Распределение протяженности и материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей по годам прокладки	28
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением, тыс. м ²	31
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, Гкал/ч	34
Таблица 2.3 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, тыс. Гкал/год	37
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	44
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	46
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	48
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	51
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	59

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 .62	
Таблица 3.7 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах деятельности ЕТО г. Кемерово, Гкал/ч	70
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м ³	75
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м ³	75
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м ³	75
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м ³	75
Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна - Плюс», м ³	75
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	77
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго»	80
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК»	101
Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК»	110
Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «Лесная Поляна - Плюс»	114
Таблица 6.1 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ООО «НТСК»	124
Таблица 6.2 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с АО «Теплоэнерго»	124
Таблица 6.3 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ОАО «СКЭК»	125
Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	128
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).....	135
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.....	136
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).....	137
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 надёжности теплоснабжения потребителей.....	138
Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО ООО "НТСК", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей.....	140
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС..	145
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ	146
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ....	147
Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал	148
Таблица 9.5 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал.....	149
Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал	150
Таблица 9.7 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.....	151
Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м ³	152
Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал..	153
Таблица 9.10 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал	

.....	153
Таблица 9.11 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т.	154
Таблица 9.12 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м ³ /т н.т./тыс. кВт-ч	154
Таблица 9.13 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал.....	155
Таблица 9.14 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал .	155
Таблица 9.15 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг у.т./Гкал.....	155
Таблица 9.16 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т	156
Таблица 9.17 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т.	156
Таблица 9.18 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал	156
Таблица 9.19 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал.....	157
Таблица 9.20 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т.....	157
Таблица 9.21 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м ³	158
Таблица 9.22 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал.....	158
Таблица 9.23 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии конечным потребителям источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал	158
Таблица 9.24 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал.....	159
Таблица 9.25 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т	159

Таблица 9.26 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м ³ /т н.т.	159
Таблица 9.27 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал.....	160
Таблица 9.28 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", кг у.т./Гкал	160
Таблица 9.29 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", т у.т.....	160
Таблица 9.30 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", тыс. м ³ /т н.т.....	160
Таблица 9.32 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2023 году	162
Таблица 9.33 – Качественные характеристики топлива сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ.....	162
Таблица 9.34 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ	163
Таблица 9.35 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2022 год.....	164
Таблица 9.36 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн м ³ / тыс. т н.т./млн кВт-ч	166
Таблица 9.37 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.....	168
Таблица 9.38 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в городе Кемерово, тыс. Гкал.....	170
Таблица 10.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения города Кемерово, тыс. руб.	173
Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Кемерово, млн. руб.	179
Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников, тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Кемерово, млн. руб.	181
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово.....	192
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах	

теплоснабжения на территории города Кемерово.....	195
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Кемерово	200
Таблица 13.1 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания»	206
Таблица 13.2 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго»	209
Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Кемеровской области за ретроспективный период 2018-2022 гг.	212
Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Кемеровской области на 2024-2029 гг.	212
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)	218
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)	219
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)	220
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).....	221
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)	222
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).....	223

Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ООО "УК "ЭТС", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	224
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).....	225
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	226
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ГРЭС.....	227
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново - Кемеровской ТЭЦ.....	227
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ТЭЦ.....	228
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго».....	229
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	241
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	248
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна".....	250
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс".....	258
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис".....	261
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне действия источников.....	262
Таблица 15.20 – 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)	267
Таблица 15.21 – 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)	269
Таблица 15.22 – 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).....	270
Таблица 15.23 – 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)	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 №9 ООО "ЭнергоТеплоСервис", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	273
Таблица 15.26 – 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)	274
Таблица 15.27 – 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"	275
Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 2 АО "Кемеровская генерация"	275
Таблица 15.29 – 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 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	276
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"	277
Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ООО «ЭнергоТеплоСервис» в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «ЭнергоТеплоСервис» ...	278
Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной пр. Кузнецкий, 260 в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	279
Таблица 15.34 – 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 15.35 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО	281
Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово.....	285
Таблица 15.37 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово.....	286
Таблица 15.38 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Кемерово	287
Таблица 15.39 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Кемерово	288
Таблица 15.40 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городе Кемерово	289
Таблица 15.41 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово	290
Таблица 15.42 – Существующие и перспективные значения целевых показателей	

реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово	291
Таблица 15.43 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово.....	294
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово на СП и П	297
Таблица 17.2 – Значения максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Кемерово на СП и П, доли ПДК.....	298

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово.....	25
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим (теплосетевым) организациям	26
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по способам прокладки. ...	27
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки.....	28
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением	32
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года	35

Введение

Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25 августа 2023 года № 222тд.

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 15³ 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.

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 ≤ 8 °С, °С	-8,3	-7,9
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 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 2025 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 энергии, которыми являются Кемеровская ГРЭС, Кемеровская ТЭЦ и Ново-Кемеровская ТЭЦ, а также около 100 котельных.

От Кемеровской ТЭЦ обеспечиваются потребители Кировского, Рудничного района, от Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ - потребители Заводского, Центрального и Ленинского районов.

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 районах, Ягуновский, Пионер, Лесная Поляна. Котельные в ж.р. Кедровка с 17.11.2020 г. переданы ООО «НТСК».

Котельные ООО «НТСК» обеспечивают потребителей Рудничного, Кировского, Заводского районов, ж.р. Кедровский.

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

Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» обеспечивают потребителей жилого и нежилого фонда в ж.р. Лесная Поляна.

Котельная ООО «ЭнергоТеплоСервис» (правопреемник ООО «ЭТС-Ресурс») предназначена для теплоснабжения жилых домов в микрорайоне «Дружба» Заводского района (в настоящее время водогрейная котельная).

Котельные различной ведомственной принадлежности расположены во всех районах города.

ООО «УК «Лесная поляна» не включена в централизованную систему теплоснабжения города, так как осуществляет локально техническое обслуживание 12

встроенно-пристроенных котельных, находящихся в собственности у физических лиц (долевая собственность МКД).

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 2025 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).

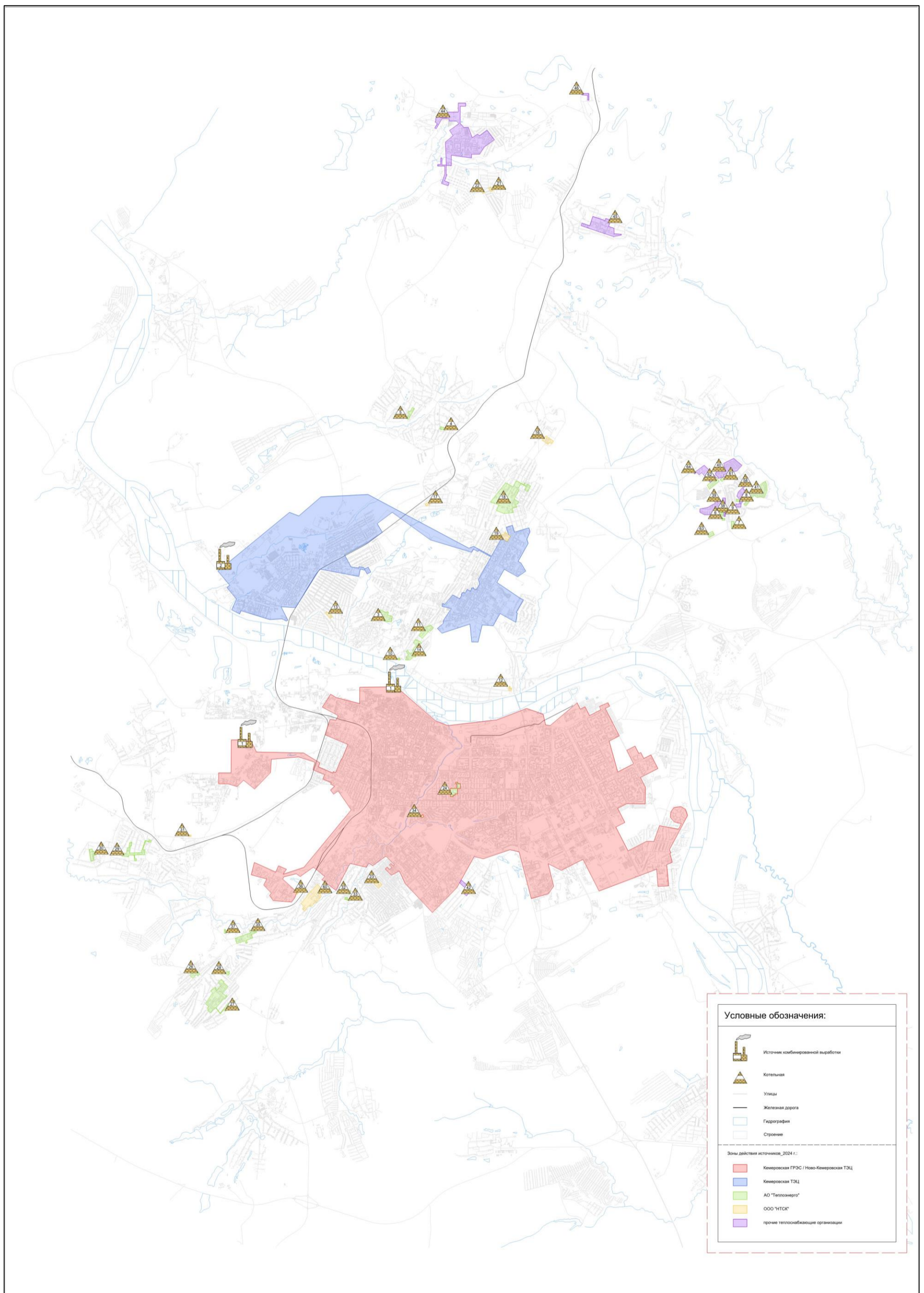


Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово

1.2.2 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города Кемерово на конец 2023 года составляет 1 098,8 км в однострубно́м исчислении.

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на конец 2023 года 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 однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	1,0	969184,9	285471,9
АО "Теплоэнерго"	3,0	52744,0	6225,5
ООО "НТСК"	10,11	18014,0	2668,2
ОАО «СКЭК»	5,0	39630,6	6997,6
ООО "Лесная поляна плюс"	7,0	18334,0	3584,4
Всего		1097907,5	304947,6

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

- Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК» - 88,28%;
- АО "Теплоэнерго" – 4,80%;
- ОАО «СКЭК» - 3,61%;
- ООО «НТСК» - 1,64%;
- ООО «Лесная поляна плюс» - 1,67%.

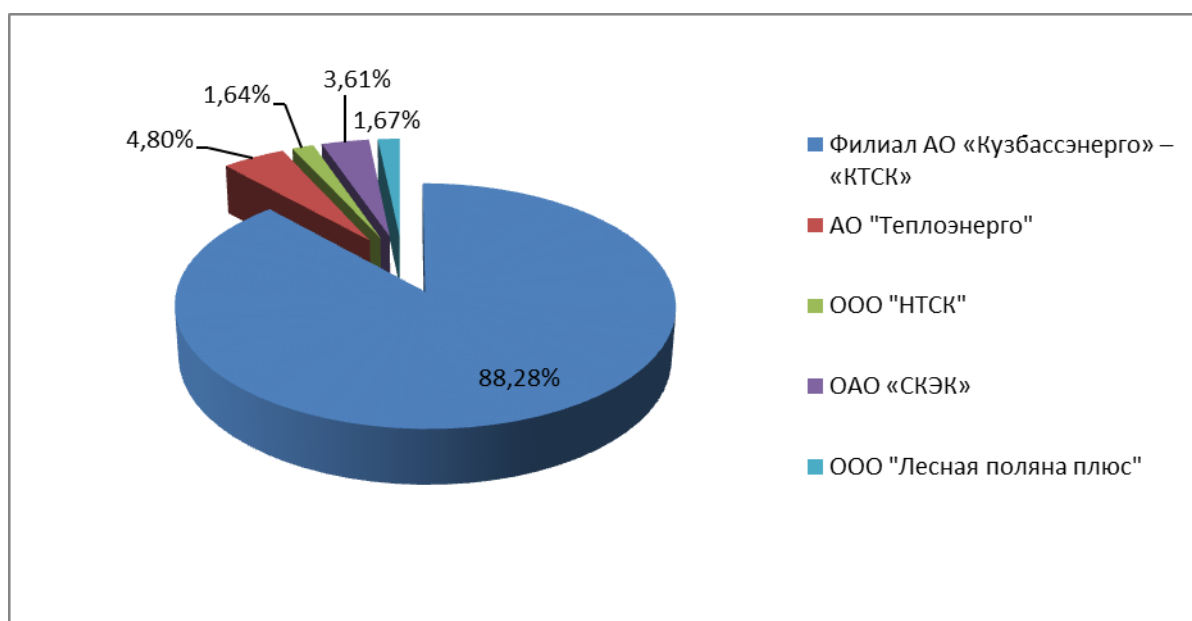


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим (теплосетевым) организациям

Сведения о распределении протяженности по способам и годам прокладки трубопроводов на конец 2023 года представлены в таблицах 1.3 – 1.4 и на рисунках 1.3 – 1.4 соответственно.

Таблица 1.3 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-ном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Всего Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	969184,9	285471,9
Надземная	222078,5	109146,4
Подземная	693864,6	170096,5
Подвальная	53199,7	6223,0
Н/д	42,0	6,1
Всего АО "Теплоэнерго"	52744,0	6225,5
Надземная	13628,0	1682,5
Подземная	35218,0	4163,3
Подвальная	3898,0	379,7
Всего ООО "НТСК"	18014,0	2668,2
Надземная прокладка	4792,0	541,7
Подземная	13062,0	2111,6
Подвальная	160,0	14,9
Всего ОАО «СКЭК»	39630,6	6997,6
Надземная	18868,8	3912,6
Подземная	19833,4	2982,6
Подвальная	928,4	102,4
Всего ООО "Лесная поляна плюс"	18334,0	3584,4
Надземная	208,0	69,1
Подземная	17484,0	3423,2
Подвальная	642,0	92,1
Всего	1097907,5	304947,6
Надземная	259575,3	115352,3
Подземная	779462,0	182777,2
Подвальная	58828,1	6812,0
н/д	42,0	6,1

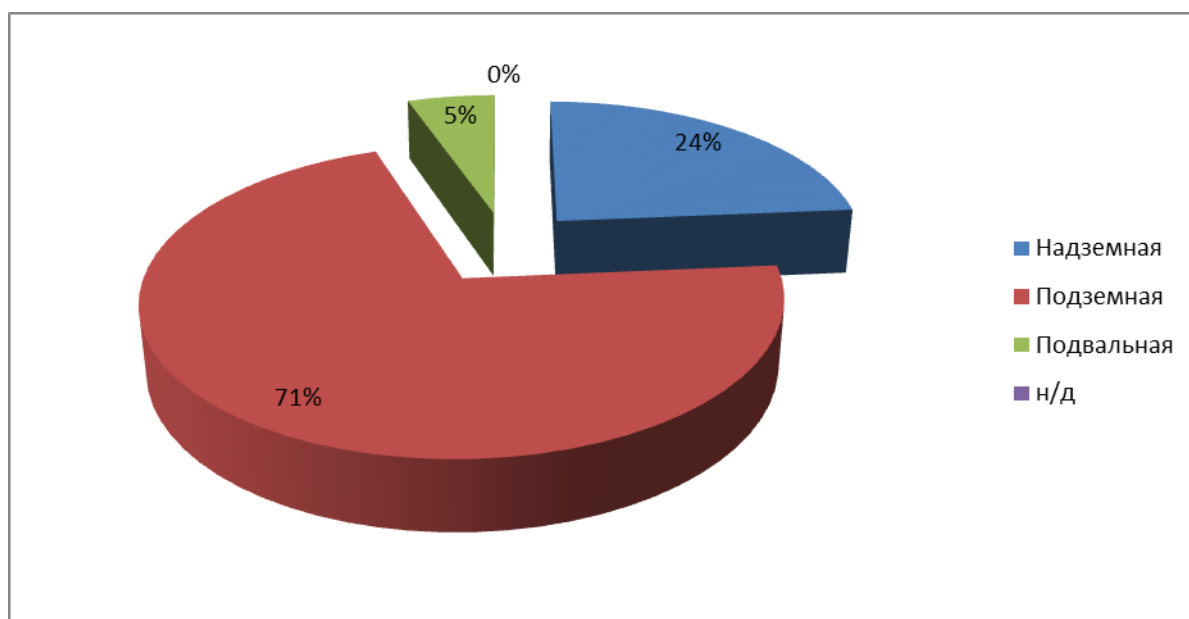


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по способам прокладки.

Как видно из рисунка выше в г. Кемерово преобладает подземная прокладка

трубопроводов.

Таблица 1.4 - Распределение протяженности и материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-ном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Всего Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	969184,9	285471,9
до 1990	281541,9	86876,5
С 1991 по 1998	135197,7	38331,6
С 1999 по 2003	107452,7	36230,8
После 2004	444902,6	124023,6
Н/д	90,0	9,3
Всего АО "Теплоэнерго"	52744,0	6225,5
до 1990	8344,0	1283,5
С 1991 по 1998	5700,0	620,7
С 1999 по 2003	4220,0	378,1
После 2004	34480,0	3943,3
Всего ООО "НТСК"	18014,0	2668,2
до 1990	5782,0	484,0
С 1991 по 1998	1910,0	296,7
С 1999 по 2003	2190,0	268,4
После 2004	7764,0	1545,7
н/д	368,0	73,5
Всего ОАО «СКЭК»	39630,6	6997,6
н/д	39630,6	6997,6
Всего ООО "Лесная поляна плюс"	18334,0	3584,4
После 2004	18334,0	3584,4
Всего	1097907,5	304947,6
до 1990	295667,9	88644,0
С 1991 по 1998	142807,7	39248,9
С 1999 по 2003	113862,7	36877,3
После 2004	505480,6	133097,0
н/д	40088,6	7080,4

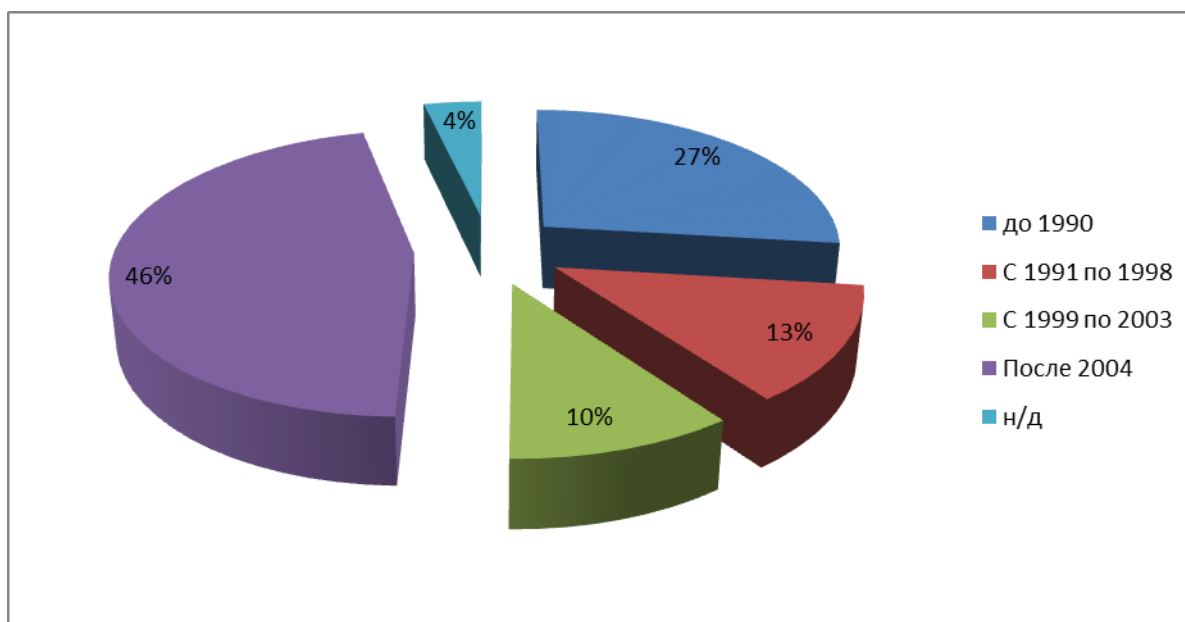


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка выше следует, что срок эксплуатации 27 % трубопроводов тепловых

сетей по протяженности превышает 33 года.

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 2024 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. м²

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Жилищный фонд, тыс. м², из них:	11803,09	12321,99	13041,27	13743,28	14492,02	15002,21	15510,07	15999,25	16519,03	17181,81	17685,67
– существующий сохраняемый фонд	11803,09	11796,33	11789,26	11783,09	11775,59	11766,08	11756,02	11746,01	11736,07	11725,23	11714,87
– новое строительство	0,00	525,66	1252,02	1960,19	2716,42	3236,12	3754,05	4253,24	4782,96	5456,57	5970,80
Общественно-деловая застройка, тыс. м², из них:	6145,10	6410,77	6788,89	6997,10	7157,17	7393,95	7553,97	7767,37	8050,27	8303,61	8465,86
– существующий сохраняемый фонд	6145,10	6145,10	6145,10	6145,10	6145,10	6145,10	6145,10	6145,10	6145,10	6145,10	6145,10
– новое строительство	0,00	265,68	643,79	852,01	1012,07	1248,85	1408,87	1622,27	1905,17	2158,51	2320,76
Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. м²	17948,19	18732,77	19830,16	20740,38	21649,18	22396,16	23064,04	23766,62	24569,30	25485,42	26151,53

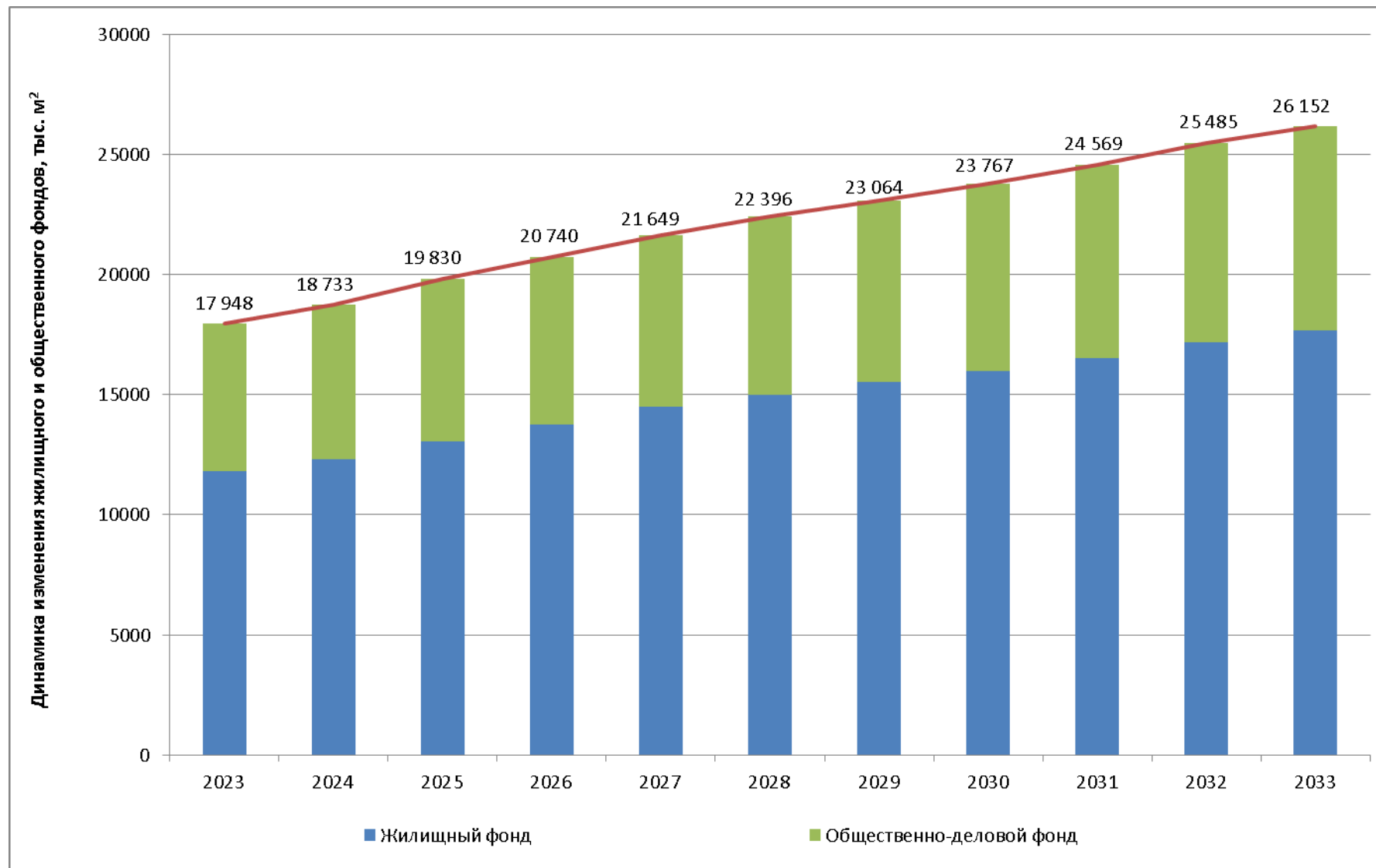


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2024 – 2033 г.г. в городе Кемерово площадь застройки увеличится с 17 948 до 26 152 тыс. м², в том числе площадь жилищного фонда – с 11 803 до 17 686 тыс. м², площадь общественно – деловой и промышленной застройки – с 6 145 до 8 466 тыс. м².

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 2024 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 2025 ГОД)

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

Наименование параметров	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Жилищный фонд, Гкал/ч	1204,559	1225,526	1253,436	1282,638	1311,724	1330,227	1348,487	1366,733	1386,539	1412,064	1431,283
– отопление и вентиляция	951,069	969,319	994,020	1019,376	1045,137	1061,484	1077,776	1093,669	1111,107	1133,811	1150,763
– горячее водоснабжение	253,489	256,207	259,416	263,262	266,587	268,743	270,711	273,065	275,432	278,253	280,520
Ввод жилищного фонда, Гкал/ч	0,000	21,843	50,519	80,483	110,495	130,344	150,191	169,757	190,829	217,667	238,252
– отопление и вентиляция	0,000	19,038	44,358	70,386	96,861	114,254	131,731	148,710	167,282	191,215	209,338
– горячее водоснабжение	0,000	2,805	6,161	10,097	13,634	16,090	18,461	21,047	23,548	26,452	28,913
Снос жилищного фонда, Гкал/ч	0,000	0,876	1,642	2,403	3,329	4,675	6,263	7,582	8,849	10,162	11,527
– отопление и вентиляция	0,000	0,788	1,407	2,079	2,793	3,839	5,024	6,111	7,244	8,474	9,645
– горячее водоснабжение	0,000	0,087	0,234	0,324	0,536	0,837	1,239	1,471	1,605	1,688	1,882
Общественно-деловая застройка, Гкал/ч	886,786	901,816	921,702	931,981	938,417	949,151	956,832	967,800	976,736	987,191	993,724
– отопление и вентиляция	778,148	791,578	809,480	818,759	824,628	834,331	841,288	851,182	859,254	868,686	874,610
– горячее водоснабжение	108,638	110,238	112,222	113,222	113,790	114,821	115,544	116,618	117,482	118,505	119,114
Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, Гкал/ч	2091,344	2127,342	2175,138	2214,619	2250,142	2279,378	2305,319	2334,533	2363,275	2399,255	2425,007

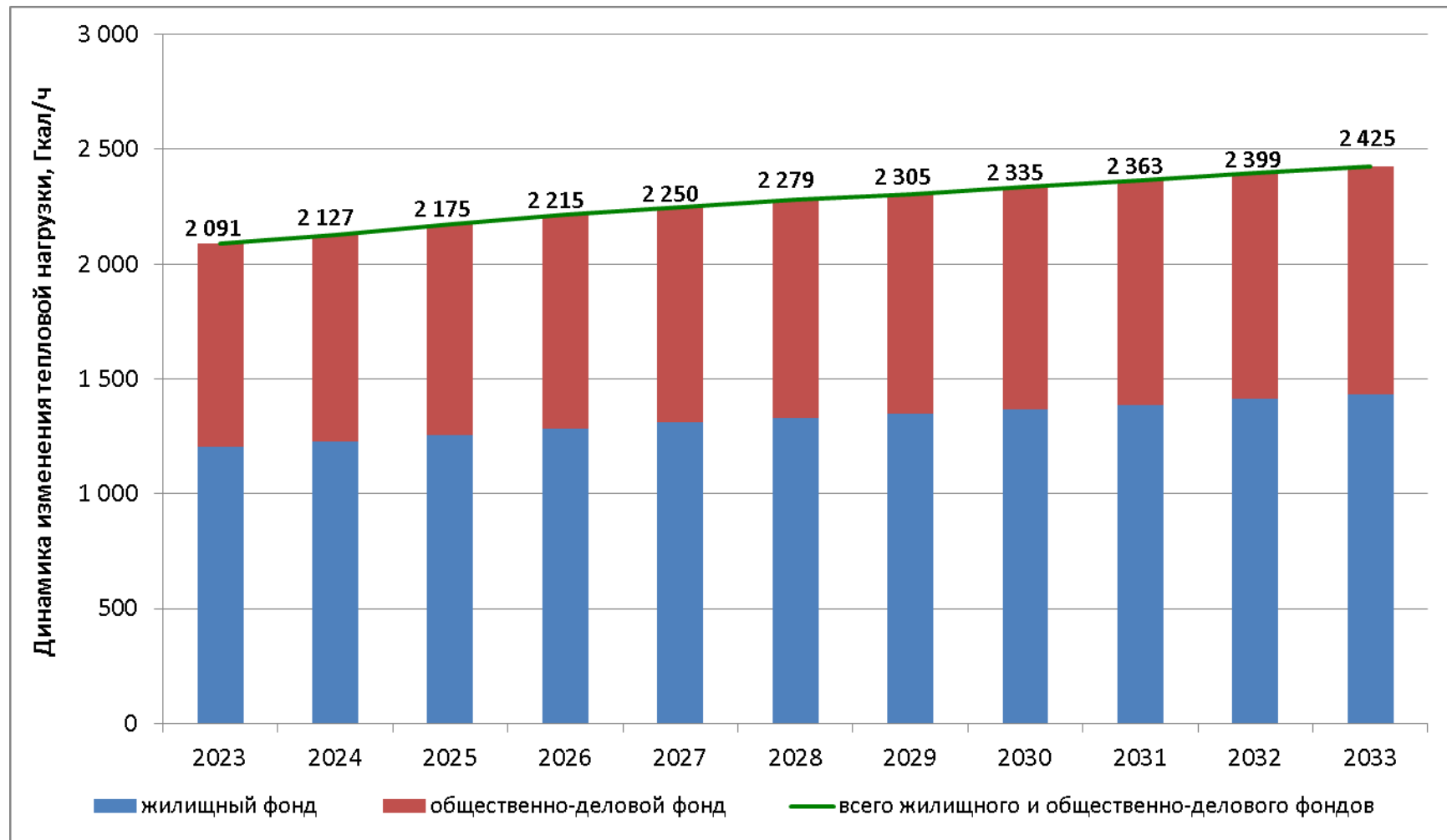


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года

Таким образом, планируется, что за период 2024 – 2033 г.г. в городе Кемерово тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 2 091,3 до 2 425,0 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 1 204,6 до 1 431,3 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 886,8 до 993,7 Гкал/ч. Тепловая нагрузка потребителей в паре за тот же период не изменится и составит 654,0 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 2025 ГОД)

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

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЖФ, тыс. Гкал/год	2334,60	2373,05	2429,21	2482,34	2542,96	2570,87	2601,65	2631,62	2661,19	2709,83	2755,87
– отопление и вентиляция	1329,87	1360,47	1403,73	1444,78	1484,42	1511,60	1534,53	1557,71	1585,23	1611,75	1620,12
– горячее водоснабжение	1004,73	1006,77	1008,37	1010,11	1011,96	1014,66	1017,73	1020,54	1023,47	1026,66	1029,69
Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год	0,00	73,79	177,51	275,85	381,40	444,16	507,03	567,55	631,51	713,66	775,59
– отопление и вентиляция	0,00	41,15	100,01	155,56	219,62	252,50	289,37	323,90	357,40	409,85	460,38
– горячее водоснабжение	0,00	32,64	77,50	120,29	161,78	191,66	217,66	243,65	274,11	303,81	315,21
Снос ЖФ, тыс. Гкал/год	0,00	2,70	5,40	7,82	11,26	16,23	22,32	26,88	30,82	34,62	39,11
– отопление и вентиляция	0,00	2,04	3,64	5,38	7,23	9,93	13,00	15,81	18,74	21,93	24,96
– горячее водоснабжение	0,00	0,66	1,76	2,44	4,03	6,29	9,32	11,07	12,07	12,70	14,16
Снижение теплопотребления существующими сохраняемыми зданиями за счет внедрения энергосберегающих мероприятий, тыс. Гкал/год	0,00	38,45	94,61	147,74	208,36	236,27	267,05	297,02	326,59	375,23	421,27
– отопление и вентиляция	0,00	8,50	22,51	35,27	57,85	60,84	71,70	80,25	83,30	106,05	145,18
– горячее водоснабжение	0,00	29,95	72,09	112,47	150,52	175,43	195,34	216,77	243,29	269,18	276,09
Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год	1893,57	1933,02	1989,07	2019,89	2043,66	2073,14	2093,10	2119,70	2154,98	2185,42	2204,53
– отопление и вентиляция	1451,26	1487,01	1537,30	1564,73	1586,26	1612,14	1629,99	1653,79	1685,35	1712,14	1729,24
– горячее водоснабжение	442,31	446,02	451,78	455,16	457,40	461,01	463,11	465,91	469,63	473,28	475,29
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год	4228,17	4306,07	4418,28	4502,23	4586,63	4644,01	4694,74	4751,33	4816,17	4895,24	4960,40

Таким образом, планируется, что за период 2024–2033 г.г. в городе Кемерово потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда увеличится с 4 228,2 до 4 960,4 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 теплоснабжения 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 опреде-

ляться средствами электронной модели систем теплоснабжения по границам перспективной зоны действия системы 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

Существующие и 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 2025 год). Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения

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 рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 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).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на 2023 год составляют:

- для Кемеровской ГРЭС:
 - в горячей воде – 884,09 Гкал/ч;
 - в паре – 5,80 Гкал/ч;
- для Кемеровской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 323,43 Гкал/ч;
 - в паре – 3,19 Гкал/ч;
- для Ново-Кемеровской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 469,35 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 – 1015,35 Гкал/ч;
 - в паре – 5,80 Гкал/ч;
- для Кемеровской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 328,59 Гкал/ч;
 - в паре – 3,19 Гкал/ч;
- для Ново-Кемеровской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 637,38 Гкал/ч;
 - в паре – 210,49 Гкал/ч.

3.1.2 Зоны действия котельных

Зоны действия котельных представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 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).

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 2023 года составляет 1,224 млн м² жилых помещений, или 8,4 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 0,986 млн м², или 6,8 % 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.

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>	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00	548,00
<i>теплофикационных параметров (с учетом проти- водавления)</i>	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
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	34,77	35,17	35,71	36,75	37,32	37,77	38,15	38,48	38,83	38,90	39,16	39,52
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	96,16	97,25	98,98	102,36	104,22	105,68	106,90	107,98	109,09	109,33	110,16	111,33
<i>ТМ-1</i>	10,09	10,31	10,34	10,77	11,57	13,75	15,02	15,80	16,44	17,39	18,08	18,23	18,54	18,94
<i>ТМ-2</i>	18,82	19,23	19,27	19,15	19,20	19,25	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
<i>ТМ-3</i>	22,99	23,48	23,54	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67
<i>ТМ-4</i>	42,01	42,92	43,02	43,66	44,53	45,69	46,12	46,80	47,38	47,50	47,92	48,02	48,54	49,31
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>	0,00	0,00	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.	965,19	995,34	1013,71	1028,04	1043,76	1074,52	1091,43	1104,69	1115,78	1125,56	1135,70	1137,86	1145,43	1156,04
<i>отопление и вентиляция</i>	788,94	815,90	832,49	844,78	858,81	886,27	901,35	913,19	923,07	931,81	940,87	942,80	949,54	959,00
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	176,25	179,45	181,22	183,26	184,95	188,25	190,08	191,51	192,71	193,75	194,83	195,06	195,89	197,04
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	853,73	872,29	874,22	884,09	899,81	930,57	947,48	960,74	971,82	981,60	991,74	993,90	1001,47	1012,08
<i>ТМ-1</i>	91,77	93,76	93,97	97,88	105,20	125,01	136,56	143,66	149,44	158,11	164,41	165,70	168,51	172,17
<i>отопление и вентиляция</i>	80,04	81,78	81,96	85,37	91,90	109,61	119,92	126,27	131,42	139,18	144,80	145,95	148,46	151,71
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	11,73	11,98	12,01	12,51	13,30	15,40	16,64	17,39	18,01	18,93	19,61	19,74	20,05	20,46
<i>ТМ-2</i>	171,10	174,82	175,21	174,11	174,56	174,99	176,45	176,45	176,45	176,45	176,45	176,45	176,45	176,45
<i>отопление и вентиляция</i>	145,23	148,39	148,71	147,78	148,18	148,56	149,86	149,86	149,86	149,86	149,86	149,86	149,86	149,86
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	25,88	26,44	26,50	26,33	26,38	26,43	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59	26,59

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022*	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТМ-3	208,96	213,50	213,97	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22	215,22
отопление и вентиляция	153,53	156,87	157,22	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13
горячее водоснабжение (ср. часовая)	55,42	56,63	56,75	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08
ТМ-4	381,91	390,21	391,07	396,89	404,84	415,36	419,26	425,42	430,72	431,83	435,67	436,54	441,30	448,25
отопление и вентиляция	331,09	338,29	339,04	344,08	351,17	360,54	364,01	369,50	374,22	375,21	378,64	379,42	383,66	389,86
горячее водоснабжение (ср. часовая)	50,82	51,92	52,03	52,81	53,67	54,82	55,24	55,92	56,50	56,62	57,03	57,12	57,65	58,39
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	11,00	11,00	11,00	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
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	-14,65	-30,46	-48,45	-83,64	-102,98	-118,15	-130,83	-142,02	-153,62	-156,09	-164,75	-176,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	243,14	223,56	221,00	210,74	194,49	162,68	145,20	131,49	120,03	109,91	99,43	97,20	89,37	78,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	398,36	398,36	101,36	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86	103,86
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	1033,23	1032,83	1032,29	1031,25	1030,68	1030,23	1029,85	1029,52	1029,17	1029,10	1028,84	1028,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	637,60	651,34	652,77	660,27	672,75	697,19	710,61	721,14	729,94	737,72	745,78	747,50	753,50	761,92

* - 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 2025 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 противодавления)</i>	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	827,00	937,00	937,00	937,00	937,00	937,00	937,00	937,00	937,00
<i>теплофикационных параметров (с учетом противодавления)</i>	401,00	401,00	401,00	401,00	401,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00	361,00
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 горячей 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 горячей воде	5,00	5,11	5,23	5,26	5,36	5,47	5,60	5,80	5,94	6,08	6,21	6,44	6,71	6,83
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	20,00	20,00	20,00	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	50,11	49,76	51,46	51,63	52,81	54,07	55,50	57,86	59,46	60,98	62,49	65,13	68,27	69,56
<i>БУ 4</i>	15,06	15,01	16,48	16,64	17,23	17,90	18,62	19,96	20,77	21,53	22,28	23,60	25,17	25,82
<i>БУ 5</i>	17,24	16,94	16,94	16,93	17,52	18,11	18,83	19,84	20,64	21,40	22,16	23,47	25,04	25,69
<i>БУ 6</i>	17,81	17,82	18,04	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05
<i>Потери в паропроводах</i>	23,15	23,15	23,15	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
<i>Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ</i>	0,00	0,00	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.	519,10	530,63	542,71	545,85	556,56	568,04	581,09	602,46	617,06	630,89	644,62	668,55	697,10	708,86
<i>отопление и вентиляция</i>	424,21	434,68	445,57	448,30	457,87	468,02	479,66	498,44	511,47	523,82	536,08	557,45	582,94	593,45
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	94,88	95,95	97,15	97,55	98,70	100,02	101,43	104,02	105,59	107,07	108,54	111,11	114,16	115,41
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	455,59	452,39	467,83	469,35	480,06	491,54	504,59	525,96	540,56	554,39	568,12	592,05	620,60	632,36
<i>БУ 4</i>	136,91	136,41	149,81	151,31	156,67	162,75	169,27	181,50	188,80	195,71	202,58	214,54	228,82	234,70
<i>отопление и вентиляция</i>	121,91	121,47	133,40	134,73	139,52	144,87	150,69	161,30	167,82	173,99	180,12	190,80	203,55	208,80
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	15,00	14,94	16,41	16,58	17,15	17,88	18,58	20,20	20,98	21,72	22,46	23,74	25,26	25,89
<i>БУ 5</i>	156,76	153,96	154,02	153,92	159,28	164,67	171,20	180,34	187,64	194,56	201,42	213,39	227,66	233,54
<i>отопление и вентиляция</i>	128,10	125,82	125,86	125,79	130,57	135,38	141,20	149,36	155,88	162,05	168,18	178,86	191,61	196,87
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	28,65	28,14	28,15	28,13	28,71	29,30	30,00	30,98	31,77	32,51	33,24	34,53	36,05	36,68
<i>БУ 6</i>	161,92	162,02	164,01	164,12	164,12	164,12	164,12	164,12	164,12	164,12	164,12	164,12	164,12	164,12

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	134,03	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12	134,12
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	29,60	29,61	29,98	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	437,14	437,14	437,14	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89	313,89
<i>29 ата</i>	36,50	36,50	36,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
<i>18 ата</i>	144,00	144,00	144,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00	114,00
<i>13 ата</i>	114,54	114,54	114,54	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19	96,19
<i>7 ата</i>	142,10	142,10	142,10	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70	83,70
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	210,49	210,49	210,49	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48	249,48
<i>29 ата</i>	25,93	25,93	25,93	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62
<i>18 ата</i>	36,31	36,31	36,31	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87
<i>13 ата</i>	85,00	85,00	85,00	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69	82,69
<i>7 ата</i>	63,26	63,26	63,26	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	258,29	246,99	233,10	229,76	217,77	94,92	190,31	166,38	150,03	134,55	119,18	92,38	60,42	47,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	371,91	375,00	359,44	357,89	347,08	225,49	322,31	300,74	286,00	272,03	258,17	234,01	205,19	193,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	136,21	136,21	136,21	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62	271,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	386,01	386,01	386,01	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66	352,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1117,00	1116,89	1116,77	1122,38	1122,28	1012,17	1122,04	1121,84	1121,70	1121,56	1121,43	1121,20	1120,92	1120,81
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	550,77	548,41	560,52	600,71	609,22	618,26	628,62	645,33	656,93	667,92	678,83	697,85	720,54	729,89

* - Комплексная замена паровой турбины №11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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>	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00	116,00
<i>теплофикационных параметров (с учетом противо- давления)</i>	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00
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	9,60	9,64	9,71	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,81
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	35,33	35,58	35,81	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,14
БУ2	10,53	10,65	10,67	10,74	10,92	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,09
БУ3	6,63	6,71	6,72	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
ТМ-4	17,72	17,92	17,95	18,07	18,12	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29
<i>Потери в паропроводах</i>	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
<i>Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ</i>	0,00	0,00	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	304,13	305,66	307,76	309,99	309,99	309,99	309,99	309,99	309,99	309,99	309,99	310,82
<i>отопление и вентиляция</i>	242,52	243,09	243,64	244,95	246,82	248,82	248,82	248,82	248,82	248,82	248,82	248,82	248,82	249,56
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	60,36	60,40	60,49	60,71	60,93	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,26
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	317,12	320,82	321,20	323,43	325,53	327,76	327,76	327,76	327,76	327,76	327,76	327,76	327,76	328,59
БУ2	95,74	96,86	96,97	97,64	99,28	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	100,82
<i>отопление и вентиляция</i>	81,34	82,29	82,39	82,96	84,42	85,06	85,06	85,06	85,06	85,06	85,06	85,06	85,06	85,80
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	14,40	14,57	14,58	14,68	14,86	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	15,03
БУ3	60,31	61,01	61,09	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51
<i>отопление и вентиляция</i>	51,24	51,84	51,90	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26	52,26
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	9,07	9,18	9,19	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25
ТМ-4	161,07	162,95	163,14	164,28	164,74	166,26	166,26	166,26	166,26	166,26	166,26	166,26	166,26	166,26

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<i>отопление и вентиляция</i>	142,39	144,05	144,22	145,23	145,64	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00	147,00
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	18,68	18,89	18,92	19,05	19,10	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	4,30	4,30	4,30	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
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	50,94	49,12	46,72	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	44,18	43,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	73,32	69,61	69,21	66,93	64,76	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	61,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре(по договорной нагрузке)	343,81	343,81	343,81	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92	344,92
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	616,40	616,36	616,29	616,22	616,22	616,22	616,22	616,22	616,22	616,22	616,22	616,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,15	252,00	252,29	254,02	255,69	257,46	257,46	257,46	257,46	257,46	257,46	257,46	257,46	258,12

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. 0,68 Гкал/ч котельной АО «Кемеровское ДРСУ».
- Увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,08 Гкал/ч).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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, пр. В.В. Михайлова, 7															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная №6, ул. Щегловская, 2															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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 отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	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	0,74	0,74	0,74	0,74	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная №7, ул. Щегловская, 30															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	0,53
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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 отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2019	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	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	0,52
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	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	0,43	0,43	0,43	0,43	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	0,36	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Располагаемая тепловая мощность	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,20	0,20	0,20	0,20	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,22	2,22	2,22	2,22	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Располагаемая тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
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	0,00
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	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	0,37	0,37	0,37	0,37	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,45	2,45	2,45	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,77	0,77	0,77	0,77	0,64	0,64	0,64	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,71	1,71	1,71	1,71	1,90	1,90	1,90	1,90	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	3,43	3,43	3,43	3,43	5,15	5,15	5,15	5,15	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	2,39	2,39	2,39	2,39	2,34	2,34	2,34	2,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	11,48	11,48	11,48	11,48	14,66	14,66	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Располагаемая тепловая мощность	11,48	11,48	11,48	11,48	14,66	14,66	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,56	4,56	4,91	4,91	5,12	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,10	1,10	1,22	1,22	1,38	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,80	5,80	5,34	5,34	8,14	7,03	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,28	8,28	8,28	8,28	14,64	14,64	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,05	4,05	4,37	4,37	4,56	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,12	0,12	0,12	0,12	-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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

выводе самого мощного котла															
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	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
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Располагаемая тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	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 отопление	1,03	1,03	1,03	1,03	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,25	0,25	0,25	0,25	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	0,99	0,99	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Располагаемая тепловая мощность	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	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 отопление	0,68	0,68	0,68	0,68	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,81	0,81	0,81	0,81	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,87	0,87	0,87	0,87	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Котельная № 97, пер. Центральный, 17															
Наименование показателя	2019	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	0,86
Располагаемая 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	0,86
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	0,00
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	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,15	0,15	0,15	0,15	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная № 101, ул. Шахтерская, За/9															
Наименование показателя	2019	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	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	2,75
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,67	0,67	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	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	1,86	1,86	1,83	1,83	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	0,75	0,75	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
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	0,00
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,19
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая															
Наименование показателя	2019	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	0,86
Располагаемая 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	0,86

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,38	0,38	0,38	0,38	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,79	0,79	0,79	0,79	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 ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	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	0,42	0,42	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Располагаемая тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
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	0,01
Потери в тепловых сетях	0,44	0,44	0,50	0,50	0,40	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,16	1,16	1,34	1,34	1,04	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,33	0,36	0,36	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,25	1,25	0,98	0,98	1,42	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,47	1,47	1,69	1,69	1,32	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	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
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,21	0,21	0,21	0,21	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	12,73	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6
Располагаемая тепловая мощность	12,73	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6	12,72 6
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	0,04
Потери в тепловых сетях	2,07	2,07	1,97	1,97	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,09	7,09	6,80	6,80	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,40	1,40	1,26	1,26	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,12	2,12	2,66	2,66	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,38	8,38	8,02	8,02	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а															
Наименование показателя															
Установленная тепловая мощность	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	0,72	0,722	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,002	0,00	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	0,00	0,005	0,01	0,05	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 отопление	0,51	0,508	0,70	0,29	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	0,21	0,21	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	0,21	0,208	-0,20	0,17	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,457	0,63	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная №95, пр. Весенний, 7а															
Наименование показателя															
Установленная тепловая мощность	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв/дефицит тепловой мощности					1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,52	0,52	0,60	0,60	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	0,49	0,49	0,60	0,60	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	0,02	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
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	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	0,01	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	0,34	0,34	0,41	0,41	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,28	0,28	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	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
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12															
Наименование показателя	2019	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	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,84	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	0,03
Потери в тепловых сетях	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 отопление	0,27	0,27	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,45	0,45	0,42	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	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	0,29	0,29	0,37	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6															
Наименование показателя	2019	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	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	2,75
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	0,03
Потери в тепловых сетях	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 отопление	0,78	0,78	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	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	1,36	1,36	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,19	1,19	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,49	0,49	0,62	0,62	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Располагаемая тепловая мощность	0,49	0,49	0,62	0,62	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
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	0,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	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	0,37	0,37	0,50	0,50	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,33	0,33	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная № 38 - Авроры ул., 16															
Наименование показателя															
Установленная тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Располагаемая тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
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	0,04
Потери в тепловых сетях	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	1,20	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,54	2,54	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,42	1,42	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47															
Наименование показателя															
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	0,74
Располагаемая тепловая мощность	0,73	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	0,04
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,48	0,48	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,14	0,14	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
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	0,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная № 47 - Бийская ул., 37															
Наименование показателя															
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	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	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	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	0,01	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	0,20	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая 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	0,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Котельная № 56 - Пригородная ул., 23															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,15	0,15	0,19	0,19	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	0,02	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,23	0,23	0,19	0,19	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	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,17	0,17	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	0,06
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,05	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 ГВС	0,01	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	0,00	0,00	0,00	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	0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	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
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	1,59
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	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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,42	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	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 тепловой мощности	1,08	1,08	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,39	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	0,53
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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,46	0,46	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,00	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	0,00	0,00	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	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
Котельная пр. Кузнецкий, 260															
Наименование показателя															
Установленная тепловая мощность	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Располагаемая тепловая мощность	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
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	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	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16

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															
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	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	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	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	6,84
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	35,75	35,75	35,95	35,95	35,95	35,95	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	4,49	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	31,95	31,74	31,74	31,74	31,73	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	59,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	38,66	38,66	38,83	38,83	38,83	38,84	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский															
Наименование показателя															
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	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	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	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	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	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	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,33	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	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	6,69

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																
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	4,57	4,57
Котельная № 10 ст. Латыши																
Наименование показателя	2019	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	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	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	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	0,06	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	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	0,06	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,79	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	0,69	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	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	
Котельная на ул. Молодёжная,1																
Наименование показателя	2019	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,19	
Котельная на ул. Молодёжная,3																
Наименование показателя	2019	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,19	
Котельная на ул. Молодёжная, 5																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,25
Котельная на ул. Молодёжная, 7															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,28
Котельная на ул. Молодёжная, 9															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,21
Котельная на ул. Молодёжная, 11															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	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	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	0,24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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	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	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	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	0,21
Котельная на ул. Молодёжная, 13															
Наименование показателя															
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,21
Котельная на ул. Молодёжная, 15															
Наименование показателя															
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,69
Котельная на пр-т. Весенний, 3															
Наименование показателя															
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	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	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	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	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	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	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	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	0,74
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	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	0,66

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
Котельная на пр-т. Весенний, 4																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,64	
Котельная на пр-т. Весенний, 6																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,91	
Котельная №74, б-р. Осенний, 2а																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Установленная тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	
Располагаемая тепловая мощность	2,80	2,80	2,80	2,80	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
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	0,00	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,85	1,85	1,85	1,85	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	0,88	0,88	0,88	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
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	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	
Котельная №71, на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	6,36	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,64	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	0,82	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,74	0,74	0,88	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
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	3,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,13	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
Котельная №73, микрорайон №3															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	19,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,50	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,20	9,20	9,31	9,31	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,98	1,98	1,03	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,19	8,19	9,03	9,03	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
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	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,19	8,19	8,29	8,29	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
Котельная №72, б-р Кедровый, 2а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
Располагаемая тепловая мощность	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	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
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,41	4,41	5,25	5,25	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,62	0,62	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,35	4,35	3,68	3,68	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	6,20	6,20	6,20	6,20	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,92	3,92	4,67	4,67	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Котельная №95, пр-т Весенний, 7а															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	0,00	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	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	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	2,50	2,56	2,56	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,39	0,39	0,36	0,36	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,80	1,80	1,68	1,68	1,67	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 2025 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	3,10	3,02	3,02	4,61	0,00	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	2,22	2,22	2,28	2,28	2,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №75, ул. Михайлова, 3/1															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	7,22	7,22	7,22	7,22	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	7,22	7,22	7,22	7,22	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,18	4,18	4,18	4,18	8,64	10,50	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,26	0,26	0,26	0,26	0,50	0,85	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,62	2,62	2,62	2,62	5,14	2,90	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,06	7,06	7,06	7,06	14,29	14,25	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,72	3,72	3,72	3,72	7,69	9,34	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
Котельная № 1															
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,27	0,34	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,89	3,89	3,89	6,07	7,78	8,28	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,76	0,76	0,76	1,52	1,78	1,86	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,62	9,62	9,62	6,58	4,55	3,94	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
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	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,63	3,63	3,63	5,67	7,26	7,73	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Наименование показателя															
ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»															
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	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	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	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	7,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	40,3	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	5,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	36,1	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
ООО «УК «Лесная Поляна»															
Установленная тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,4	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Располагаемая тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,4	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
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	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	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,8	6,8	6,8	6,8	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,2	6,2	6,2	6,2	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
ЕТО ООО «Лесная Поляна - Плюс»															
Установленная тепловая мощность	47,8	47,8	47,8	47,8	57,4	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
Располагаемая тепловая мощность	47,8	47,8	47,8	47,8	57,4	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
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	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	24,9	24,9	26,0	26,0	31,0	30,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,1	4,1	2,7	2,7	2,9	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв/дефицит тепловой мощности	17,7	17,7	17,9	17,9	19,9	16,0	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
ЕТО ООО «ЭнергоТеплоСервис»															
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	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	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	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,9	3,9	3,9	6,1	7,8	8,3	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,8	0,8	1,5	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,6	9,6	9,6	6,6	4,5	3,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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
Источники тепловой энергии г. Кемерово														
Установленная тепловая мощность	3988,6	3988,8	3691,8	3696,7	3691,9	3577,3	3687,3	3682,1	3682,1	3682,1	3682,1	3682,1	3682,1	3682,1
Располагаемая тепловая мощность	3988,5	3988,8	3691,8	3696,7	3691,9	3577,3	3687,3	3682,1	3682,1	3682,1	3682,1	3682,1	3682,1	3682,1
Затраты тепла на собственные нужды	71,0	72,2	73,0	68,0	68,6	69,8	70,5	71,3	71,8	72,2	72,7	73,0	73,5	74,0
Потери в тепловых сетях	217,4	219,4	221,5	215,6	218,8	223,6	226,9	230,6	233,4	236,0	238,6	241,5	245,4	248,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1477,9	1495,2	1512,5	1526,6	1552,9	1593,4	1620,1	1648,3	1671,2	1692,3	1713,6	1736,9	1769,2	1789,9
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	275,4	277,2	280,2	281,8	285,1	290,1	293,3	296,9	299,6	302,2	304,7	307,5	311,4	313,9
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре	220,7	220,7	220,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде	795,0	774,9	753,7	740,7	705,7	544,4	623,7	586,3	560,1	536,0	511,6	485,2	448,6	424,9
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре	1134,8	1134,8	837,8	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4
ЕТО АО «Кемеровская генерация», КемГРЭС, НКГЭЦ, КемТЭЦ														
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	3738,0	3738,0	3441,0	3441,0	3441,0	3331,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0
отборы паровых турбин, в т.ч.	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2778,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0
<i>производственных параметров (с учетом противо-давления)</i>	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1491,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0
<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
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	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
Располагаемая тепловая мощность в паре	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	49,6	50,1	50,8	52,0	52,7	53,4	53,9	54,4	54,9	55,2	55,7	56,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	20,4	20,4	20,4	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Потери в тепловых сетях в горячей воде	178,9	181,0	183,0	184,5	187,6	192,4	195,7	199,5	202,4	205,0	207,6	210,5	214,4	217,0
Потери в паропроводах	24,3	24,3	24,3	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
<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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	1787,2	1829,5	1860,6	1879,6	1908,1	1951,9	1981,8	2016,7	2042,3	2065,9	2089,8	2115,9	2152,0	2175,2
<i>отопление и вентиляция</i>	1455,7	1493,7	1521,7	1538,0	1563,5	1602,6	1629,3	1660,0	1682,9	1704,0	1725,3	1748,6	1780,8	1801,5
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	331,5	335,8	338,9	341,5	344,6	349,3	352,5	356,7	359,5	362,0	364,5	367,3	371,2	373,7
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	1626,4	1645,5	1663,3	1676,9	1705,4	1749,2	1779,1	1814,0	1839,7	1863,3	1887,1	1913,2	1949,3	1972,5
<i>отопление и вентиляция</i>	1367,2	1383,2	1398,7	1410,4	1435,9	1475,0	1501,7	1532,4	1555,3	1576,4	1597,7	1621,0	1653,2	1673,9
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	259,2	262,3	264,5	266,4	269,5	274,2	277,4	281,6	284,4	286,9	289,5	292,2	296,1	298,6
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	452,4	452,4	452,4	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	220,7	220,7	220,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде	348,7	303,2	269,4	248,4	216,0	56,2	132,3	92,9	63,9	37,2	10,2	-19,1	-59,7	-85,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
(по договорной нагрузке)														
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	688,4	668,2	649,6	635,6	606,3	451,3	530,7	495,1	468,9	444,8	420,5	394,1	357,4	333,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	878,4	878,4	581,4	720,4	720,4	720,4	720,4	720,4	720,4	720,4	720,4	720,4	720,4	720,4
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	1134,8	1134,8	837,8	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4	804,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3065,3	3064,2	2766,4	2771,6	2770,9	2659,6	2768,9	2768,2	2767,7	2767,2	2766,7	2766,4	2765,9	2765,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1437,5	1451,7	1465,6	1515,0	1537,7	1572,4	1596,2	1623,5	1643,9	1662,7	1681,6	1702,4	1731,1	1749,5
Котельные г. Кемерово														
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	250,6	250,8	250,8	255,7	250,9	246,3	246,3	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1
Располагаемая тепловая мощность	250,5	250,8	250,8	255,7	250,9	246,3	246,3	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	2,9	3,0	3,0	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Потери в тепловых сетях	14,2	14,2	14,3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	110,7	112,0	113,8	116,2	117,0	118,4	118,4	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	16,2	14,9	15,7	15,4	15,7	15,9	15,9	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	106,6	106,7	104,0	105,1	99,4	93,1	93,1	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
Котельные ЕТО ООО "НТСК"														
Установленная тепловая мощность	19,9	20,1	20,1	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Располагаемая тепловая мощность	19,8	20,1	20,1	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
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	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,0	6,6	6,6	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	0,8	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,1	9,9	9,9	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Котельные ЕТО АО «Теплоэнерго»														
Установленная тепловая мощность	65,0	65,0	65,0	60,8	60,8	56,2	56,2	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
Располагаемая тепловая мощность	65,0	65,0	65,0	60,8	60,8	56,2	56,2	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,1	0,1	0,1	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	3,8	3,8	3,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	27,6	28,1	27,7	23,6	24,6	24,6	24,6	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	5,5	5,7	5,7	4,7	4,9	4,9	4,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	27,9	27,2	27,6	29,4	28,2	23,6	23,6	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
Котельные ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»														
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельные ЕТО ООО «УК «Лесная Поляна»														
Установленная тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Располагаемая тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
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	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,2	6,2	6,2	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Котельные ЕТО ООО «Лесная Поляна - Плюс»														
Установленная тепловая мощность	47,8	47,8	47,8	57,4	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
Располагаемая тепловая мощность	47,8	47,8	47,8	57,4	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,2	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
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	26,0	31,0	30,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,1	2,7	2,7	2,9	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв/дефицит тепловой мощности	17,7	17,9	17,9	19,9	16,0	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Котельные ЕТО ООО «ЭнергоТеплоСервис»														
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	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,9	3,9	6,1	7,8	8,3	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,8	1,5	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,6	9,6	6,6	4,5	3,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5

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 2025 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 - 4.5 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м³

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	2 659 849	2 659 849	2 763 501	2 762 374	2 615 599	2 655 302	2 728 459	2 770 151	2 818 621	2 854 343	2 887 199	2 920 431	2 956 738	3 006 989	3 039 288

Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м³

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	74 796,21	74 910,28	69 821,99	20 164,30	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24

Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м³

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	-	-	2 623,3	2 623,3	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0

Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м³

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	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

Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна - Плюс», м³

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	-	-	-	-	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964

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 4.6 – 4.10.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кемеровская ГРЭС																
Производительность ВПУ	т/ч	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2178,68	2178,68	2185,51	2189,68	2192,93	2196,49	2203,47	2207,30	2211,05	2213,57	2215,78	2218,09	2218,58	2220,29	2222,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	847,759	847,759	828,637	814,180	723,965	710,793	974,689	961,703	948,658	934,765	920,670	906,633	891,353	876,913	862,948
нормативные потери теплоносителя	т/ч	167,600	167,600	174,131	174,060	159,852	162,297	167,080	169,709	172,279	174,002	175,523	177,101	177,437	178,613	180,264
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	15,439	37,815	34,906	60,228	156,157	140,541	124,925	109,310	93,694	78,078	62,463	46,847	31,231	15,616	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	664,720	642,344	619,600	579,893	407,955	407,955	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14524,50	14524,50	14570,09	14597,86	14619,52	14643,29	14689,80	14715,36	14740,35	14757,11	14771,89	14787,24	14790,50	14801,93	14817,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	1121,32	1121,32	1114,49	1110,32	1107,07	1103,51	1096,53	1092,70	1088,95	1086,43	1084,22	1081,91	1081,42	1079,71	1077,30
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	33,98	33,98	33,77	33,65	33,55	33,44	33,23	33,11	33,00	32,92	32,86	32,79	32,77	32,72	32,65

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	2452,2	2452,2	2471,4	2485,8	2576,0	2589,2	2325,3	2338,3	2351,3	2365,2	2379,3	2393,4	2408,6	2423,1	2437,1
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	74,31	74,31	74,89	75,33	78,06	78,46	70,46	70,86	71,25	71,67	72,10	72,53	72,99	73,43	73,85
Ново-Кемеровская ТЭЦ																
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	119,10	119,10	121,72	124,46	125,17	127,60	132,04	135,00	139,15	142,46	145,59	148,71	154,13	160,61	163,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	307,980	258,893	305,359	336,457	305,337	299,947	354,403	349,375	345,164	340,375	335,468	330,546	327,210	324,592	319,363
нормативные потери теплоносителя	т/ч	89,728	89,728	93,225	93,187	84,876	86,542	89,585	91,615	94,460	96,729	98,879	101,014	104,735	109,174	111,003
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	8,266	20,245	18,688	32,244	70,572	63,515	56,457	49,400	42,343	35,286	28,229	21,172	14,114	7,057	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	209,986	148,920	193,447	211,026	149,890	149,890	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	794,00	794,01	811,45	829,71	834,46	850,66	880,25	899,98	927,65	949,71	970,62	991,38	1027,56	1070,72	1088,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	1880,90	1880,90	1878,28	1875,54	1874,83	1872,40	1867,96	1865,00	1860,85	1857,54	1854,41	1851,29	1845,87	1839,39	1836,72
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	94,04	94,04	93,91	93,78	93,74	93,62	93,40	93,25	93,04	92,88	92,72	92,56	92,29	91,97	91,84

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1692,0	1741,1	1694,6	1663,5	1694,7	1700,1	1645,6	1650,6	1654,8	1659,6	1664,5	1669,5	1672,8	1675,4	1680,6
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	84,60	87,06	84,73	83,18	84,73	85,00	82,28	82,53	82,74	82,98	83,23	83,47	83,64	83,77	84,03
Кемеровская ТЭЦ																
Производительность ВПУ	т/ч	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	388,27	388,27	388,40	388,55	388,90	389,37	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	390,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	217,23	284,923	251,007	244,379	240,922	237,732	280,927	277,369	273,810	270,252	266,693	263,135	259,576	256,018	252,605
нормативные потери теплоносителя	т/ч	46,308	46,308	48,113	48,093	53,856	54,225	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,766
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	11,369	27,845	25,703	44,349	35,585	32,027	28,468	24,910	21,351	17,793	14,234	10,676	7,117	3,559	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	159,552	210,770	177,191	151,937	151,480	151,480	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2588,46	2588,46	2589,37	2590,35	2592,65	2595,81	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2600,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	96,73	96,73	96,60	96,45	96,10	95,63	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	94,93
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	19,94	19,94	19,92	19,89	19,81	19,72	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,57

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	267,8	200,1	234,0	240,6	244,1	247,3	204,1	207,6	211,2	214,7	218,3	221,9	225,4	229,0	232,4
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	55,21	41,25	48,25	49,61	50,33	50,98	42,08	42,81	43,54	44,28	45,01	45,75	46,48	47,21	47,92

Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 4																
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
Срок службы	лет	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
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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	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	0,002	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	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной)	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
водой)																
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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 6																
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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
Котельная № 7																
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	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	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	0,88
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная № 8																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	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	0,005	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
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
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
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
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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 9																
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	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	0,003	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	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 11																
Производительность ВПУ	т/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,023	0,023	0,023	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	0,023	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	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Котельная № 14																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,009	0,009	0,009	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 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Доля резерва	%	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Котельная № 26																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,261	0,261	0,261	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,008	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,092	-0,097	-0,097	-0,097	-0,097	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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	0,000	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	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,24	2,24	2,24	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	90	90	90	89	89	89	89	89	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 42																
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	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	0,002	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	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 91																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,005	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	0,001	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	0,004	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 92																
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,227	0,206	0,146	0,101	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,201	0,180	0,119	0,074	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,31	1,31	1,31	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	%	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная № 95																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	-	-	-	-	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	-	-	-	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва	%	-	-	-	-	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Котельная № 96																
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
Срок службы	лет	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,684	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	0,085	0,075	0,085	0,092	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,064	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,025	0,015	0,025	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	1,70	1,72	1,72	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва	%	71	72	72	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Котельная № 97																
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,186	0,171	0,166	0,181	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,157	0,141	0,137	0,151	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Котельная № 102																
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	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	0,003	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
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
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
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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 103																
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0168	0,0161	0,0163	0,0188	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0164	0,0158	0,0160	0,0185	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Котельная № 110																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0000	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0014	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 112																
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
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
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
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
сверхнормативные 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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва	%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Котельная № 118																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,567	0,531	0,492	0,395	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,515	0,479	0,440	0,395	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Котельная № 122																
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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,020	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	0,003	0,003	0,003	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	0,003	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	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
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
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
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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 123																
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,933	7,395	6,415	5,783	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,616	0,617	0,606	0,600	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,367	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	6,317	6,778	5,809	5,551	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Доля резерва	%	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Котельная № 141																
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 163																
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,558	0,414	0,318	0,272	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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	0,552	0,408	0,312	0,272	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва	%	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Котельная № 35 (35/1)																
Производительность ВПУ	т/ч	24	24	24	24	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	5	6	7	8	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,770	3,770	4,115	4,115	4,262	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,644	0,644	0,644	0,211	0,213	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,437	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,433	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,13	25,13	27,44	27,44	28,42	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,23	20,23	19,88	19,88	0,74	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва	%	84	84	83	83	15	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/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
нормативные потери теплоносителя	т/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
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная № 17																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,574	0,574	0,087	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
нормативные потери теплоносителя	т/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
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,83	3,83	0,58	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,91	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва	%	43	43	91	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 31																
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0870	0,0868	0,0865	0,0862	0,0860	0,0857	0,0855	0,0852	0,0850	0,0847	0,0845
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0025	0,0023	0,0020	0,0018	0,0015	0,0013	0,0010	0,0008	0,0005	0,0003	0,0000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Котельная № 34																
Производительность ВПУ	т/ч	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 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,009	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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
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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная № 38																
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0123	0,0123	0,0123	0,0122	0,0122	0,0122	0,0121	0,0121	0,0121	0,0120	0,0120
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Котельная № 43																
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	0,51
Доля резерва	%	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Котельная № 56																
Производительность ВПУ	т/ч	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-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	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Котельная № 60																
Производительность ВПУ	т/ч	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
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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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	0,03	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Котельная № 65																
Производительность ВПУ	т/ч	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
нормативные потери теплоносителя	т/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
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	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 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Котельная № 66																
Производительность ВПУ	т/ч	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.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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
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
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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Котельная пр. Кузнецкий, 260																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,4159	1,4159	1,4159	1,4159	1,9725	1,9723	1,9720	1,9718	1,9715	1,9713	1,9711	1,9708	1,9706	1,9703	1,9701
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,0014	-0,0014	-0,0014	-0,0014	0,0024	0,0022	0,0019	0,0017	0,0014	0,0012	0,0010	0,0007	0,0005	0,0002	0,0000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,3372	1,3372	1,3372	1,3372	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901
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
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

Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка																
Производительность ВПУ	т/ч	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 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	33,120	33,120	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124
нормативные потери теплоносителя	т/ч	1,987	1,987	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991
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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,41	115,41	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39
Доля резерва	%	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																
Производительность ВПУ	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	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	0,337	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	59,90	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
Доля резерва	%	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Котельная № 10 ст. Латыши																
Производительность ВПУ	т/ч	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «Лесная Поляна - Плюс»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 71 (150 метров юго-восточнее пересечения ул. Академическая и ул. Уютная)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,486	0,486	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
сверхнормативные потери теплоносителя	т/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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,24	3,24	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,01	3,01	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Доля резерва	%	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Котельная № 72 (бульвар Кедровый, строение 2а)																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,462	0,462	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,08	3,08	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,14	1,14	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Доля резерва	%	71	71	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная № 73 (ж.р. Лесная поляна, микрорайон № 3)																
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,963	0,963	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,42	6,42	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,04	13,04	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Котельная № 74 (бульвар Осенний, 2А, помещение 74)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Доля резерва	%	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная № 75 (пр. В.В. Михайлова, 3/1)																
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,632	0,739	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,073	0,086	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,871	1,032	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,533	-0,533	-0,533	-0,533	-0,533	-0,798	-0,945	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	4,22	4,92	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,37	13,26	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	95	95	94	94	94	94	94	94	94	94

Из таблиц 4.6 – 4.10 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 2025 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 районах, жилых 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 2024- 2026 гг. потребителей котельных.

Подробное описание вариантов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 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 2025 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 2024-2026 гг. 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-10 в 2029 г.; ст. № ТГ-12 в 2026 г.; ст. № ТГ-14 в 2024 г.; ст. № ТГ-9 в 2046 г.; Год достижения паркового ресурса по ТГ ст. №7 - 2032 год, ТГ ст. №13 и 15 -2040 год.

В 2020 году проведено техническое диагностирование ТГ ст. № 10 и ст. № 11 Кемеровской ГРЭС по результатам которого продлен срок эксплуатации на 50000 и 35000 часов соответственно. При достижении паркового ресурса по ТГ ст.№ 9 - № 13 запланированы мероприятия по техническому диагностированию в 2023 , 2031, 2027 и 2026 годах соответственно. Год достижения паркового ресурса по ТГ ст. №3, 5, 6, 7 после 2030 года (в 2031-2039гг.).

Год достижения паркового ресурса турбоагрегатов Кемеровской ТЭЦ определяется за временными пределами рассматриваемой схемы теплоснабжения.

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 системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
22	Котельная №64	Реконструкция теплообменников	2026
23	Котельная №66	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025
24	Котельная №66	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
25	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Замена ГРУ-13-1ВУ1	2029

* - 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 котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10	2031
4	Котельная № 6	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON	2026
5	Котельная № 6	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2	2024
6	Котельная № 6	Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83	2026
7	Котельная № 7	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310	2025-2026
8	Котельная № 7	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	2028-2029
9	Котельная № 7	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15	2028
10	Котельная № 7	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10	2032
11	Котельная № 7	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10	2026
12	Котельная № 8	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300	2027-2028
13	Котельная № 8	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	2030

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
14	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	2024
15	Котельная № 8	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15	2032
16	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10	2031
17	Котельная № 8	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10	2030
18	Котельная № 8	Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80	2024

В 2023 году завершена вторая очередь технического перевооружения газовой котельной № 35 АО «Теплоэнерго», расположенной по адресу: г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3, с установкой в газовой блочно-модульной котельной № 35/1 котла Buderus Logano S825L-3700.

В 2024 году планируется ликвидация ОПО газовой котельной № 35. Теплоснабжение потребителей котельной № 35 будет осуществлять газовая блочно-модульная котельная № 35/1, расположенная по адресу: г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3.

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

Кроме того, ОАО «СКЭК» планирует в 2025 году выполнение мероприятий, направленных на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов: устройство ограждения, системы видеонаблюдения котельной №8.

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 настоя-

щем 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 2024 – 2026 гг. вывести из эксплуатации ряд котельных с переключением тепловых нагрузок этих котельных на источники комбинированной выработки тепловой энергии.

в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ:

- Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Ново-Кемеровской ТЭЦ предусмотрено на 2026 год.

Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:

- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;
- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.

В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.

Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию.

- Переключение тепловой нагрузки потребителей (0,68 Гкал/ч) котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ возможно в 2024 году, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения.
- Переключение тепловой нагрузки потребителей (10,14 Гкал/ч) котельной №0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервич» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ возможно в 2025 году, при условии получения согласия на замещение от собствен-

ника источника теплоснабжения. При последующей актуализации схемы теплоснабжения планируется детально проработать вопрос переключения.

в зоне действия Кемеровской ТЭЦ:

- Переключение тепловой нагрузки потребителей котельной № 35 (35/1) на Кемеровскую ТЭЦ возможно в 2025 году, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения. При последующей актуализации схемы теплоснабжения планируется детально проработать вопрос переключения.
- Переключение тепловой нагрузки потребителей котельной № 38 на Кемеровскую ТЭЦ возможно в 2025 году. При последующей актуализации схемы теплоснабжения планируется детально проработать вопрос переключения.

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. В январе-марте 2023г. в связи с прекращением договора аренды ООО «НТСК» передало КУМИ города Кемерово объекты системы теплоснабжения - котельные №27 и №45.

Котельные №27 и №45 не участвуют в выработке тепловой энергии более трех 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.3.3.

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 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

№	ТСО	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
4	АО "Теплоэнерго"	Котельная № 14	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 26	105/70°С срезка 70°С	105/70°С срезка 70°С
		Котельная № 35 (35/1)	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

№	ТСО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
		Котельная № 95	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная № 96	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 97	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 101	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 102	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 103	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 110	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 112	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 118	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 122	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 123	105/70°C срезка 65°C	105/70°C срезка 65°C
		Котельная № 141	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 163	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
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
7	ООО "Лесная Поляна-Плюс"	Котельная №74 Осенний б-р, 2А	95/70°C	95/70°C
		Котельная №71 Академическая ул. / Уютная ул.	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная №72 мкр. № 2- Кедровый б-р, 2А	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная №73 Лесная поляна, микрорайон №3	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная №75 - В. В. Михайлова пр-т, 3/1	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"	Котельная № 24	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C

№	ТСО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
	компания"			
		Котельная № 25	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 31	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 34	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 38	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 43	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 47	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 54	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 56	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 60	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 65	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		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

Проектные температурные графики с температурой сетевой воды на выходе с источника теплоснабжения 150, 130, 115 °С установлены в 60-х годах 20-го века. В дальнейшем в реальных условиях эксплуатации с целью снижения аварийности в тепловых сетях города, с учетом требований к эксплуатации современных предизолированных трубопроводов, а также с целью максимального использования теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ были введены «срезки» температурного графика. Таким образом исключение срезки температурного графика на данный момент нецелесообразно ввиду существенных эксплуатационных ограничений: требований к эксплуатации современных предизолированных трубопроводов и текущего состояния тепловых сетей города.

Введение срезки температурного графика в свою очередь обосновано (подтверждено) результатами испытаний водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя:

- Кемеровская ТЭЦ ТМ 1,2,3,4 (2019 год): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 129 град. С;
- Ново-Кемеровская ТЭЦ ТМ Ду700,800 мм до ПНС-9, Ду1000,800 мм до КСЗ-11 (2019 год): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 131 град. С;
- Кемеровская ГРЭС ТМ 1 (2018 год): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 131 град. С;

- Кемеровская ГРЭС ТМ 2 (2018 год): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 129 град. С;
- Кемеровская ГРЭС ТМ 4 до БУ-4 (2018 год): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 147 град. С. Испытания проводились на транзитной магистрали от КемГРЭС до БУ-4 которая работает по повышенному графику. Проектное решение: от КемГРЭС до БУ-4 отсутствуют потребители тепловой энергии, теплоноситель подается по повышенному графику на БУ-4, на БУ-4 происходит снижение температуры сетевой воды до проектного утвержденного графика (за счет насосов смешения). Данное проектное решение было принято в 20-м веке для снижения расходов сетевой воды и снижения металлоемкости транзитной магистрали ТМ-4 до БУ-4.

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 2025 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";
- «010» – ЕТО ООО "НТСК";
-
- «.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	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн руб.	Затраты с НДС, млн руб.
Новое строительство тепловых сетей				371,054	445,265
Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная	2024	-	1000/600	10,518	12,622
	2025			124,700	149,640
Мероприятия для обеспечения подключения потребителей мкр №64	2024	1 505		0,500	0,600
Мероприятия по обеспечению подключения потребителей в рудничном районе	2027	-	-	20,749	24,899
Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки Центрального района при реализации программы развития застроенных территорий	2028	837	-	214,587	257,505
Реконструкция тепловых сетей				60,139	72,167
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.	2024	2 410	800	60,139	72,167
ИТОГО				431,193	517,432

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	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн.руб	Затраты с НДС, млн.руб
Строительство тепломагистрали для создания связи правобережной и левобережной частей г. Кемерово	2025	14 000	800	921,215	1105,458
	2026			1492,284	1790,740
	2027			688,421	826,105
ИТОГО				3101,919	3722,303

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	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн руб.	Затраты с НДС, млн руб.
Переключение потребителей котельной №26* (строительство тепловых сетей и узла смешения)	2026	238	200	39,631	47,558
ИТОГО				39,631	47,558
<i>** Переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию.</i>					

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 таблицах 7.4-7.5, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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	Год реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн руб.	Затраты с НДС, млн руб.
Мероприятия в соответствии с Долгосрочной программой (АК)				875,449	1050,539
Реконструкция участка тепловой сети от КСЗ-III до ТК-II-11	2024	1 180	600	105,748	126,897
Реконструкция участка теплотрассы от ТК-IV-16 до ТК-IV-17, 2Ду400мм, протяженность 165,5 м по трассе	2024	330	400	35,905	43,086
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17	2025	130	1 000	34,904	41,885
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-III-7 до ТК-III-5	2025	856	500	137,178	164,614
Реконструкция участка теплотрассы от НО-VIII-28 до ТК-VIII-30, ул. Волгоградская	2024	251	800	26,960	32,352
Реконструкция участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	2024	519		59,658	71,590
	2025			158,036	189,643
	2026			234,638	281,566
	2027			82,422	98,906
Мероприятия в рамках концессионного соглашения				1709,886	2051,863
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 22.	2031	291	200	11,165	13,397
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул.Металлистов, от ТК 58.	2026	326	200	13,371	16,046
	2027			8,316	9,980
	2024			10,532	12,638
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, северо-восточнее пересечения ул.Таежная и ул.Стройгородок, теплоснабжение	2025	479	200	8,472	10,166
	2026			18,722	22,467
	2029			236	200
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, южнее пересечения ул.Инициативная, и ул.Александрова, теплоснабжение	2025	1350	200	6,618	7,941
	2027			9,163	10,995
	2028			43,393	52,071
	2029			7,992	9,590
	2030			32,662	39,194
	2031			25,458	30,550
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная	2025	136	150 200 250	12,5	14,946
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 38	2024	140	200 350	14,2	17,095
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная, Квартал 21, 21а от ТК II-36; ТК II-47	2024	2289,88	200 250 300	9,479	11,375
	2025			23,599	28,319
	2026			55,551	66,661
	2027			44,449	53,339
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, квартал "к", (ул. Попова), литер "А"	2024	414	200	21,127	25,353
	2031			6,213	7,455
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	1902	250	31,970	38,364
	2026			41,372	49,646
	2027			22,980	27,576
	2030			43,453	52,144
	2031			44,027	52,833
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 18, литер А	2025	1090	250	48,378	58,053
	2028			39,140	46,968

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Мероприятие	Год реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн руб.	Затраты с НДС, млн руб.
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	1245	125	20,381	24,457
	2025		150	10,652	12,782
	2029		200 250	68,544	82,252
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	2024	1034,36	150	17,732	21,279
	2026		200	28,382	34,058
	2027		250	10,113	12,136
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская облбасть, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский)	2024	842	300	30,126	36,151
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 20 м западнее жилого дома №28 по пр. Ленинградский	2026	272	200	21,397	25,676
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	24,606	29,527
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	2024	466,66	250 350	8,303	9,964
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	26,211	31,453
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	20,289	24,347
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	19,739	23,687
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	570	200	14,371	17,246
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Заводский район, квартал 60 (ФПК)	2026	464	150	29,893	35,871
	2030		200 250	47,199	56,639
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	652	200	31,615	37,938
	2029		350	38,696	46,435
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	390	200	22,122	26,546
	2030		250	15,599	18,718
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №7 (ул. Космическая, 14а)	2025	666	300	54,739	65,687
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	32,048	38,458
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	2027	290,00	200 250	23,725	28,470
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	2024	1360,96	150	29,022	34,826
	2028		200 250 300 400	13,537	16,244
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, ул. Юрия Двужильного,2	2027	238	200	19,471	23,365
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	295	200	22,664	27,197
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 11а	2026	172	200	13,530	16,236
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 18, 21 м северо-западнее жилого дома №22 по ул. Красная	2024	57	200	8,097	9,716

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Мероприятие	Год реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн руб.	Затраты с НДС, млн руб.
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 19 от ТК IV-62	2024	81	200	7,815	9,379
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41	2028	142	200	10,3	12,391
	2029			7,0	8,391
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 44, 34м северо-восточнее жилого дома №95а по ул. Красноармейская	2029	128	250	13,7	16,456
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 12м. восточнее жилого дома №90а по пр-кту Ленина	2029	304	200	7,5	8,991
	2030			25,0	30,033
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 40м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина	2026	348	200	14,9	17,936
	2031			15,1	18,146
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	53,2	63,793
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, микрорайон 5, 66м. Северо-восточнее жилого дома №7 по проспекту Октябрьский	2029	228	250	24,4	29,312
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Микрорайон 7, ТК 17-5	2024	327	200	30,8	36,992
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, мкр-н 11, 40 м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина	2024	502	250	15,2	18,291
	2027			18,8	22,584
	2028			16,5	19,778
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 22м севернее здания №90а по проспекту Ленина	2028	134	250	13,8	16,564
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 1	2031	148	200	14,2	16,998
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	10,2	12,272
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, 60м, севернее жилого дома №37 по проспекту Октябрьский	2027	120	200	9,8	11,781
ИТОГО				2585,335	3102,402

Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО ООО "НТСК", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятие	Год (период) реализации	Длина, м	Затраты без НДС, млн руб.	Затраты с НДС, млн руб.
Мероприятия в рамках концессионного соглашения № 5 от 01.11.2021				
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	2024	2 030	28,471	34,165
	2025		16,746	20,096
	2026		8,933	10,719
ИТОГО			54,150	64,980

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

Для обеспечения требуемых гидравлических параметров для потребителей новых кварталов центральной части г. Кемерово предусмотрена ПНС с установкой 4 повысительных насосов ESP200-400-132//4-T4-CXEX-OMG-IE3-FC фирмы Wilo (Турция), производительность 700м³/ч каждый, с напором 45 м.вд.ст., 3 насоса в работе, 1 резервный.

Повысительная насосная станция (далее ПНС) предназначена для преобразования, распределения и учета тепловой энергии и теплоносителя на нужды систем отопления и горячего водоснабжения новых микрорайонов центральной части г. Кемерово.

Точка подключения - существующая тепловая сеть Ду1000 по ул. Сибиряков-Гвардейцев (в районе НХО-30). Температурный график в точке подключения 150/70°С.

Давление в подающем трубопроводе сетевой воды - 0.93 МПа; Давление в обратном трубопроводе сетевой воды - 0.68 МПа.

Работа ПНС предусматривается без постоянного обслуживающего персонала. Система теплоснабжения двухтрубная.

ПНС подключается к тепловым сетям по зависимой схеме. Оборудование располагается во вновь возводимом здании ПНС..

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), отдельных участков таких систем на 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, 96, 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 2024 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), отдельных участков таких систем на 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), отдельных участков таких систем на 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 2025 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 2023 год и плановые значения на 2024 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	2 709,8	2 649,9	2 653,2	2 696,1	2 751,5	2 812,5	2 845,1	2 874,3	2 898,7	2 905,6	2 928,6	2 958,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	31,1	30,7	35,0	38,7	36,8	34,8	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 509,7	1 438,2	1 372,4	1 717,3	1 314,5	1 314,5	1 314,5	1 314,5	1 314,5	1 314,5	1 314,5	1 314,5	1 314,5	1 314,5	1 314,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	930,3	883,9	958,7	959,4	866,4	867,6	884,0	905,2	928,5	940,9	952,1	961,4	964,0	972,8	984,3
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	579,4	554,3	413,7	757,9	448,1	446,9	430,5	409,3	386,0	373,6	362,4	353,1	350,5	341,7	330,2
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	798,2	768,2	770,4	915,3	778,9	779,0	780,9	783,4	786,1	787,5	788,8	789,8	790,1	791,2	792,5
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	386,2	360,1	324,6	471,2	335,9	335,5	330,2	323,4	315,9	311,9	308,3	305,3	304,4	301,6	297,9
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	412,0	408,1	445,8	444,2	443,0	443,5	450,7	459,9	470,1	475,6	480,5	484,5	485,7	489,5	494,6
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	255,8	250,4	236,5	274,4	255,6	255,3	251,2	246,0	240,3	237,3	234,5	232,3	231,6	229,5	226,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,1	157,9	159,3	159,7	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	312,4	310,7	295,3	335,7	317,5	317,1	312,9	307,4	301,2	297,9	295,0	292,5	291,8	289,5	286,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,3	161,9	163,4	163,9	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	2 061,5	2 249,3	2 018,9	2 116,9	2 158,3	2 222,7	2 267,6	2 309,7	2 351,6	2 432,6	2 520,5	2 557,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,1	6,0	6,0	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 637,7	1 522,6	1 507,2	1 712,1	1 646,4	1 512,4	1 567,4	1 601,4	1 601,4	1 601,4	1 601,4	1 601,4	1 601,4	1 601,4	1 601,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	805,4	783,7	802,2	900,4	896,4	798,2	840,0	873,7	901,7	921,2	939,5	957,7	992,9	1 031,1	1 047,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	832,3	738,8	705,0	811,7	750,0	714,2	727,4	727,7	699,7	680,2	661,9	643,7	608,5	570,3	554,3
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	870,6	797,7	807,5	886,4	877,4	807,1	836,0	847,8	848,9	849,6	850,3	851,0	852,4	853,8	854,5
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	529,2	479,6	474,6	549,4	511,2	478,4	491,4	496,4	487,0	480,5	474,3	468,2	456,4	443,5	438,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	341,3	318,1	332,9	337,0	366,2	328,7	344,6	351,4	361,8	369,2	376,0	382,8	396,0	410,3	416,3
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	323,1	315,0	314,9	320,9	310,5	316,3	313,5	310,0	304,1	300,0	296,2	292,4	285,0	277,0	273,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,1	157,3	157,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	387,7	378,7	382,3	383,7	374,2	380,5	377,4	373,2	367,0	362,6	358,6	354,5	346,6	338,0	334,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,5	162,7	163,2	163,5	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8

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	984,6	953,0	950,6	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	979,2
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,9	4,7	5,2	5,0	4,9	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	209,9	200,3	199,8	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	218,2	209,9	200,3	199,8	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,8
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	199,1	190,4	193,7	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,6
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	43,9	52,0	59,6	56,1	54,6	54,7	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,3
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,0	128,5	143,2	143,0	135,8	139,1	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	143,3
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	267,2	268,6	273,3	267,2	272,5	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	147,3	144,4	141,8	142,8	140,1	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	380,4	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,5	146,9	144,3	145,2	142,5	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	325	344	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 135	1 740	2 194	2 360	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	791	701	776	790	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	593	593	636	571	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	508	786	762	643	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 541	4 079	4 362	4 168	4 267	4 267	4 267	4 267	4 267	4 267	4 267	4 267	4 267	4 267	4 267
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	1 307	2 226	2 563	2 472	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	11 259	10 781	11 331	11 349	11 055	11 055	11 055	11 055	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	16 650	16 650	17 742	18 964	20 119	21 144	21 144	21 144	21 144	21 144	21 144	21 144	21 144	21 144	21 144
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	454	396	446	458	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	500	499	504	504	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 628	2 600	2 534	2 154	1 537	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	2 196	1 848	2 176	2 167	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	1 715	1 660	1 713	1 726	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а/9	2 438	2 230	2 551	2 433	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	424	403	438	450	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 186	1 038	1 160	1 188	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	239	215	223	223	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	2 068	2 039	2 513	2 530	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	11 697	14 634	15 629	10 114	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	5 901	6 215	6 215	6 215	6 215	6 215	6 215	6 215	6 215	6 215	6 215	6 215
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	390	415	449	401	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	28 450	27 725	28 368	28 406	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	198	196	198	198	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	1 076	1 076	1 076	1 020	1 005	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0	0	0	0	3 647	10 815	10 815	10 815	10 815	10 815	10 815	10 815	10 815	10 815	10 815
Итого	97 511	100 556	106 358	101 515	94 039	102 907	102 907	102 907	91 852	91 852	91 852	91 852	91 852	91 852	91 852

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	315	334	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 049	1 678	2 103	2 248	2 208	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	715	626	699	713	719	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	535	535	577	514	553	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	484	753	728	609	709	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 425	3 915	4 190	3 998	4 095	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	2 413	2 139	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	10 922	10 626	10 626	10 626	10 626	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	14 554	14 779	15 752	16 854	18 076	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	412	358	411	423	365	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	476	478	480	480	480	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 355	2 348	2 264	1 939	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	1 718	1 405	1 680	1 671	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	1 495	1 456	1 481	1 498	1 445	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/9	2 144	1 932	2 232	2 133	1 863	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	415	414	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 013	880	992	1 022	993	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	220	197	205	205	227	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	1 799	1 788	2 255	2 281	2 151	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	11 360	14 547	15 587	10 109	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	5 008	5 325	4 897	4 897	4 897	4 897	4 897	4 897	4 897	4 897	4 897	4 897
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	355	374	384	350	327	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	24 268	23 525	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	180	180	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Котельная № 163, ул. Энгузиастов, 1а	999	999	999	942	927	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0	0	0	0	3 266	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643
Итого	87 198	90 731	96 350	91 508	83 881	89 884	89 884	89 884	89 884	79 258	79 258	79 258	79 258	79 258	79 258

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	156,9	151,0	155,7	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	163,8	163,8	171,9	165,4	159,7	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	163,6	163,6	171,9	171,9	163,9	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	161,9	161,9	171,9	171,9	163,9	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	153,8	153,8	159,1	159,1	162,7	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	153,4	153,4	159,1	159,1	162,7	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	158,9	158,9	159,1	159,1	162,7	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	156,3	156,3	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	159,6	159,6	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	153,9	153,9	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	153,4	153,4	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	153,4	153,4	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	159,6	159,6	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	169,7	169,7	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а/9	159,5	159,5	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	166,6	166,6	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156,9	156,9	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	181,0	181,0	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	168,8	168,8	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	152,5	152,5	159,6	159,6	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	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Массальская	153,8	153,8	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	153,9	153,9	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	153,7	153,7	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	160,6	160,6	160,6	160,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0,0	0,0	0,0	0,0	173,6	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2
Итого	156,4	154,6	160,0	154,3	156,9	161,7	161,7	161,7	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	44	47	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	350	285	381	383	368	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	129	115	135	129	127	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	96	96	104	97	94	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	78	121	125	111	122	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	390	626	667	642	663	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	208	354	431	369	337	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 760	1 685	1 818	1 811	1 762	1 761	1 761	1 761	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 657	2 490	3 082	3 027	3 234	3 368	3 368	3 368	3 368	3 368	3 368	3 368	3 368	3 368	3 368
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	70	61	51	58	54	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	77	77	55	53	51	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	403	399	351	292	222	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	350	295	362	355	328	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	291	282	329	310	286	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а/9	389	356	382	358	316	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	71	67	80	75	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	186	163	182	190	190	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	43	39	39	37	38	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	349	344	403	367	359	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 784	2 232	2 275	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	868	861	882	862	856	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Массальская	60	64	62	55	48	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	4 378	4 267	4 576	4 482	4 350	4 402	4 402	4 402	4 402	4 402	4 402	4 402	4 402	4 402	4 402
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	30	30	29	28	29	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	173	173	173	165	156	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0	0	0	0	649	1 927	1 927	1 927	1 927	1 927	1 927	1 927	1 927	1 927	1 927
Итого	15 255	15 544	17 021	15 661	14 757	16 640	16 640	16 640	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879	14 879

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м³

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	37	39	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	293	239	320	322	311	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	108	96	113	109	108	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	80	80	87	82	80	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	65	101	105	93	103	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	327	524	560	540	559	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	174	296	362	310	284	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 475	1 412	1 526	1 514	1 487	1 486	1 486	1 486	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 227	2 087	2 586	2 529	2 730	2 843	2 843	2 843	2 843	2 843	2 843	2 843	2 843	2 843	2 843
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	59	51	43	49	46	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	64	64	46	44	43	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	338	334	295	246	188	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	294	247	303	299	277	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	244	236	276	261	241	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а/9	326	298	320	302	267	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	59	56	67	63	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156	136	153	160	160	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	36	33	33	31	32	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	292	288	338	309	303	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 495	1 870	1 910	1 144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	728	722	741	726	722	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	50	54	52	47	40	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	3 669	3 576	3 841	3 772	3 672	3 716	3 716	3 716	3 716	3 716	3 716	3 716	3 716	3 716	3 716
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	26	25	25	24	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	145	145	144	139	131	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0	0	0	0	548	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626
Итого	12 785	13 027	14 285	13 151	12 456	14 046	14 046	14 046	12 559	12 559	12 559	12 559	12 559	12 559	12 559

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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	311	398	368	355	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	786	865	837	845	814	814	814	814	814	814	814	814	814	814	814
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 499	2 590	2 255	1 872	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	215	194	200	170	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 360	4 603	4 153	4 606	3 214	3 214	3 214	3 214	3 214	3 214	3 214	3 214	3 214	3 214	3 214
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 335	1 393	1 264	1 175	1 174	1 174	1 174	1 174	1 174	1 174	1 174	1 174	1 174	1 174	1 174
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	364	377	360	355	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	460	502	483	483	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	144	144	142	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 481	1 481	1 452	1 012	853	853	853	853	853	853	853	853	853	853	853
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	266	266	267	144	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	1 509	8 340	8 164	8 164	8 164	8 164	8 164	8 164	8 164	8 164	8 164	8 164	8 164
Всего природный газ	газ	9 066	9 442	10 120	16 456	15 098	15 098	15 098	15 098	15 098	15 098	15 098	15 098	15 098	15 098	15 098
Всего уголь	уголь	3 011	3 228	3 029	2 899	2 882	2 882	2 882	2 882	2 882	2 882	2 882	2 882	2 882	2 882	2 882
Всего ЭЭ	ээ	144	144	142	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Итого		12 221	12 814	13 291	19 496	18 121	18 121	18 121	18 121	18 121	18 121	18 121	18 121	18 121	18 121	18 121

Таблица 9.10 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии 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	213,2	213,2	213,2	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	213,2	213,2	213,2	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	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	213,2	213,2	213,2	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	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	213,2	213,2	213,2	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	213,2	213,2	213,2	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	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
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	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Итого газ		213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Итого уголь		213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Итого электроэнергия		187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Итого		213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2

Таблица 9.11 – 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 - Елыкаевская ул., 151	уголь	97	124	115	107	90	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	165	181	175	167	165	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	423	438	381	395	370	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	65	58	60	60	55	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	482	509	459	509	422	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	299	312	283	288	273	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	101	105	100	96	93	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	76	83	80	73	74	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	24	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	236	236	232	305	211	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	45	45	45	36	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			292	1 489	1 177	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542
Итого газ	газ	1 262	1 311	1 489	2 807	2 283	2 858	2 858	2 858	2 858	2 858	2 858	2 858	2 858	2 858	2 858
Итого уголь	уголь	727	781	734	718	677	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
Итого электроэнергия	ээ	25	25	24	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Итого		2 014	2 117	2 248	3 546	2 980	3 519	3 519	3 519	3 519	3 519	3 519	3 519	3 519	3 519	3 519

Таблица 9.12 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м³/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	121	100	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	195	215	200	188	184	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	355	368	320	334	312	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	77	69	86	85	79	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	405	427	422	428	356	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	355	371	323	324	303	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	120	125	114	109	104	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	64	69	67	62	62	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	201	200	196	178	188	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	198	198	195	257	178	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	38	38	38	30	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			245	1 253	993	1 295	1 295	1 295	1 295	1 295	1 295	1 295	1 295	1 295	1 295
Итого газ	газ	1 060	1 101	1 287	2 364	1 926	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401
Итого уголь	уголь	863	927	854	825	769	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Итого электроэнергия	ээ	201	200	196	178	188	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167

Таблица 9.13 – 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	131 756	126 904	138 602	120 697	122 187	128 989	129 030	129 030	129 030	129 030	129 030	129 030	129 030	129 030	129 030
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	15 061	14 506	15 843	13 795	13 966	14 745	14 745	14 745	14 745	14 745	14 745	14 745	14 745	14 745	14 745
Котельная № 10 ст. Латыши	1 207	1 136	1 252	1 089	1 101	1 176	1 176	1 176	1 176	1 176	1 176	1 176	1 176	1 176	1 176
Всего ОАО "СКЭК"	148 025	142 546	155 697	135 582	137 254	144 910	144 951	144 951	144 951	144 951	144 951	144 951	144 951	144 951	144 951

Таблица 9.14 – 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	99 108	96 504	115 286	95 024	95 024	95 024	95 024	95 024	95 024	95 024	95 024	95 024
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	12 667	11 573	12 910	11 329	11 031	13 178	10 858	10 858	10 858	10 858	10 858	10 858	10 858	10 858	10 858
Котельная № 10 ст. Латыши	1 103	1 008	1 124	987	969	1 157	953	953	953	953	953	953	953	953	953
Всего ОАО "СКЭК"	124 580	113 825	126 976	111 424	108 504	129 621	106 835	106 835	106 835	106 835	106 835	106 835	106 835	106 835	106 835

Таблица 9.15 – 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
Всего ОАО "СКЭК"	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 9.16 – 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	25 218	24 289	26 528	23 101	23 387	24 688	24 696	24 696	24 696	24 696	24 696	24 696	24 696	24 696	24 696
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	2 883	2 776	3 032	2 640	2 673	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822
Котельная № 10 ст. Латыши	231	217	240	209	211	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Всего ОАО "СКЭК"	28 332	27 283	29 800	25 950	26 270	27 736	27 744	27 744	27 744	27 744	27 744	27 744	27 744	27 744	27 744

Таблица 9.17 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	30 383	29 264	31 962	31 908	32 302	34 100	34 111	34 111	34 111	34 111	34 111	34 111	34 111	34 111	34 111
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	3 473	3 345	3 654	3 647	3 692	3 898	3 898	3 898	3 898	3 898	3 898	3 898	3 898	3 898	3 898
Котельная № 10 ст. Латыши	278	262	289	288	291	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
Всего ОАО "СКЭК"	34 135	32 871	35 904	35 843	36 285	38 309	38 320	38 320	38 320	38 320	38 320	38 320	38 320	38 320	38 320

Таблица 9.18 – 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	13 347	13 347	13 347	13 347	11 285	9 748	9 748	9 748	9 748	9 748	9 748	9 748	9 748	9 748	9 748

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 9.19 – 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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	166,5	166,5	166,5	166,5	187,3	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2

Таблица 9.20 – 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	2 222	2 222	2 222	2 222	2 114	1 630	1 630	1 630	1 630	1 630	1 630	1 630	1 630	1 630	1 630

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 9.21 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна", тыс. м³

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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего ООО «УК «Лесная поляна»	газ	1 852	1 852	1 852	1 852	1 767	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358

Таблица 9.22 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №71, на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	10 990	10 505	11 661	11 661	10 898	10 898	10 898	10 898	10 898	10 898	10 898	10 898	10 898	10 898	10 898
Котельная №73, микрорайон №3	26 544	25 794	29 130	29 130	28 887	28 887	28 887	28 887	28 887	28 887	28 887	28 887	28 887	28 887	28 887
Котельная №72, б-р Кедровый, 2а	15 303	14 629	15 830	16 453	18 226	18 226	17 132	17 132	17 132	17 132	17 132	17 132	17 132	17 132	17 132
Котельная №95, пр-т Весенний, 7а	9 996	9 077	9 643	9 643	6 958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №74, б-р. Осенний, 2а	0	0	0	0	3 120	3 626	3 626	3 626	3 626	3 626	3 626	3 626	3 626	3 626	3 626
Котельная №75, ул. Михайлова, 3/1	0	2 020	7 213	13 403	19 687	21 709	24 681	29 828	29 727	29 727	29 727	29 727	29 727	29 727	29 727
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	62 833	62 025	73 478	80 291	87 777	83 346	85 224	90 372	90 271	90 271	90 271	90 271	90 271	90 271	90 271

Таблица 9.23 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии конечным потребителям источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №74, б-р. Осенний, 2а, помещение 74	0	0	0	0	3 102	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599	3 599
Котельная №71, на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	10 362	9 876	11 033	11 033	10 269	10 269	10 269	10 269	10 269	10 269	10 269	10 269	10 269	10 269	10 269

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №73, микрорайон №3	24 531	23 782	27 117	27 117	26 874	26 874	26 874	26 874	26 874	26 874	26 874	26 874	26 874	26 874	26 874
Котельная №72, б-р Кедровый, 2а	13 896	13 223	14 423	15 047	16 820	16 820	15 726	15 726	15 726	15 726	15 726	15 726	15 726	15 726	15 726
Котельная №95, пр-т Весенний, 7а	9 206	8 286	8 852	8 852	6 958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №75, ул. Михайлова, 3/1	0	1 872	6 686	12 370	18 080	20 102	23 074	28 120	28 120	28 120	28 120	28 120	28 120	28 120	28 120
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	57 995	57 038	68 112	74 419	82 104	77 665	79 543	84 589	84 589	84 589	84 589	84 589	84 589	84 589	84 589

Таблица 9.24 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №71, на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	156,0	156,0	156,0	156,0	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Котельная №73, микрорайон №3	156,5	168,0	152,5	152,5	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Котельная №72, б-р Кедровый, 2а	167,4	167,4	167,4	167,4	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Котельная №95, пр-т Весенний, 7а	156,2	167,4	174,1	174,1	155,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №74, б-р. Осенний, 2а, помещение 74					155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Котельная №75, ул. Михайлова, 3/1	0,0	214,1	213,0	200,0	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	153,1	152,1	162,5	166,6	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1

Таблица 9.25 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №71, на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	1 714	1 518	1 631	1 819	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690
Котельная №73, микрорайон №3	4 155	4 335	4 443	4 443	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480
Котельная №72, б-р Кедровый, 2а	2 191	1 631	2 650	2 754	2 827	2 827	2 657	2 657	2 657	2 657	2 657	2 657	2 657	2 657	2 657
Котельная №95, пр-т Весенний, 7а	1 561	1 519	1 679	1 679	1 079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №74, б-р. Осенний, 2а, помещение 74					484	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
Котельная №75, ул. Михайлова, 3/1	0	432	1 537	2 669	3 406	3 367	3 828	4 626	4 611	4 611	4 611	4 611	4 611	4 611	4 611
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	9 621	9 435	11 940	13 365	13 967	12 942	13 233	14 031	14 016	14 016	14 016	14 016	14 016	14 016	14 016

Таблица 9.26 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №71, на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная	1 517	1 343	1 444	1 610	1 426	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496
Котельная №73, микрорайон №3	3 677	3 836	3 932	3 932	3 781	3 965	3 965	3 965	3 965	3 965	3 965	3 965	3 965	3 965	3 965
Котельная №72, б-р Кедровый, 2а	1 939	1 444	2 345	2 438	2 386	2 502	2 352	2 352	2 352	2 352	2 352	2 352	2 352	2 352	2 352

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №95, пр-т Весенний, 7а	1 382	1 344	1 485	1 485	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №74, б-р. Осенний, 2а, помещение 74					408	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481
Котельная №75, ул. Михайлова, 3/1	0	383	1 360	2 362	2 875	2 980	3 388	4 094	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080
Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"	8 515	8 350	10 566	11 827	11 787	11 423	11 681	12 387	12 374	12 374	12 374	12 374	12 374	12 374	12 374

Таблица 9.27 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	6 562	10 567	12 346	13 781	15 401	15 401	15 401	15 401	15 401	15 401	15 401	15 401	15 401

Таблица 9.28 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	155,4	156,9	181,8	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7

Таблица 9.29 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", т у.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	1 020	1 658	2 245	2 215	2 475	2 475	2 475	2 475	2 475	2 475	2 475	2 475	2 475

Таблица 9.30 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	850	1 400	2 027	1 870	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089

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", ООО "Лесная Поляна - Плюс" и ООО "ЭнергоТеплоСервис " 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 2023 год приведены в таблице 9.32.

Таблица 9.31 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2023 году

Наименование	2023 г.
$Q^p_{н}$, ккал/кг (уголь)	5120
$Q^p_{н}$, ккал/нм ³ (коксовый газ)	4000
$Q^p_{н}$, ккал/нм ³ (природный газ)	8288
$Q^p_{н}$, ккал/кг (мазут)	-

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 77,6%, коксового газа – 12,8%, природный газ – 9,6%, мазут в 2023 году не использовался. 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/нм³;
- мазут – 9754 ккал/кг.

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Ново-Кемеровской ТЭЦ за 2023 год, приведены в таблице 9.33.

Таблица 9.32 – Качественные характеристики топлива сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2023 г.
$Q^p_{н}$, ккал/нм ³ (уголь)	5 011
$Q^p_{н}$, ккал/нм ³ (природный газ)	8 295

Наименование	2023 г.
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9 427

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 98,6%, газа - 1,2% 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 – 8339 ккал/нм³;
- мазут – 9529 ккал/кг.

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ за 2023 год, приведены в таблице 9.34.

Таблица 9.33 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2023 г.
Q^p_n , ккал/нм ³ (уголь)	4610
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8285

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 96,2%, природного газа – 3,8%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5609 ккал/кг;
- природный газ – 8318 ккал/нм³.

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.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2023 год приведены в таблице 9.35.

Таблица 9.34 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2022 год

Наименование	2023 г.
Q^p_n , ккал/кг (дизельное топливо)	-
Q^p_n , ккал/нм ³ (природный газ)	8292

На котельных, которые остались 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 составит:

- природный газ – 8292 ккал/нм³.

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 – 8318 ккал/нм³.

На котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" основным проектным и фактическим топливом является уголь ($Q_{нр}= 5068$ ккал/кг). Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 5068 ккал/кг.

На котельных ООО "УК "Лесная Поляна" основным проектным и фактическим топливом является природный газ. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 8400 ккал/кг.

На котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" основным проектным и фактическим топливом является природный газ, теплота сгорания составляет 8295 ккал/нм³. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 8292 ккал/ нм³.

На котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис " основным проектным и фактическим топливом является природный газ. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 8292 ккал/кг.

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

В 2023 году в городе Кемерово преобладающим видом топлива является каменный уголь. На его долю приходится 88,0% суммарного потребления топлива, на долю искусственного газа – 9,1%, природного газа – 2,8%; 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 9.36, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.37.

В таблице 9.38 дополнительно приводятся значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 9.35 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн м³/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	2 321,6	2 035,6	1 940,9	1 982,5	2 001,2	2 005,6	2 008,2	2 010,5	2 012,6	2 014,8	2 017,9	2 020,2	
		каменный	2 308,8	2 125,2	2 125,5	2 321,6	2 035,6	1 940,9	1 982,5	2 001,2	2 005,6	2 008,2	2 010,5	2 012,6	2 014,8	2 017,9	2 020,2	
		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	5,9	9,5	8,7	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,2	9,2
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	152,5	237,6	305,2	306,0	306,9	308,0	308,5	309,0	309,5	309,6	310,0	310,5	
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		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
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	228,1	274,0	282,0	281,9	278,0	232,5	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	239,5
		каменный	228,1	274,0	282,0	281,9	278,0	232,5	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	239,5
		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	0,0
		Природный газ	3,4	2,6	3,2	6,4	6,2	6,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
		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
3	Котельные 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	12,8	13,0	14,3	13,2	12,5	14,0	14,0	14,0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	
		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	
		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.	34,4	32,9	35,9	35,8	36,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	
		каменный	34,4	32,9	35,9	35,8	36,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	
		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	0,0	0,0	0,0	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 №№ 71, 72, 73, 74, 75 - 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		
		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		
		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			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
		Природный газ	8,5	8,3	10,6	11,8	11,8	11,4	11,7	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
		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
		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
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	Природный газ	0,0	0,0	0,8	1,4	2,0	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		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
		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
		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
10	Водогрейная газовая котельная, Кузнецкий пр. 260 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Природный газ	1,3	0,2	0,2	1,3	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		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	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
		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
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Природный газ	1,1	1,1	1,0	1,1	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		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
		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	0,2	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
		Уголь, в т.ч.	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		каменный	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		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
-	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А (до 2023 года), Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3, Осенний бульвар, 2а (с 2023 года), пр. В.В. Михайлова, 3/1 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	Природный газ	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
		Газ искусственный	0,0	0,0	0,0	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	
		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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		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
	Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	2 572,1	2 433,0	2 444,3	2 640,1	2 350,6	2 212,5	2 260,4	2 279,2	2 283,5	2 286,1	2 288,5	2 290,6	2 292,8	2 295,9	2 298,7
		каменный	2 572,1	2 433,0	2 444,3	2 640,1	2 350,6	2 212,5	2 260,4	2 279,2	2 283,5	2 286,1	2 288,5	2 290,6	2 292,8	2 295,9	2 298,7
		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
		Природный газ	32,7	30,2	35,2	42,9	45,6	46,0	47,0	47,8	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	152,5	237,6	305,2	306,0	306,9	308,0	308,5	309,0	309,5	309,6	310,0	310,5
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		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 9.36 – 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	1 693,5	1 470,0	1 400,8	1 430,8	1 444,3	1 447,5	1 449,3	1 451,0	1 452,5	1 454,1	1 456,3	1 458,0
		каменный	1 574,3	1 449,5	1 461,1	1 693,5	1 470,0	1 400,8	1 430,8	1 444,3	1 447,5	1 449,3	1 451,0	1 452,5	1 454,1	1 456,3	1 458,0
		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	4,5	3,7	3,7	7,0	11,2	10,3	10,7	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
		Газ искусственный	89,7	112,7	111,8	100,8	174,4	174,4	174,8	175,4	176,0	176,3	176,6	176,8	176,9	177,1	177,4
		Мазут	0,2	0,2	0,1	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		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	191,5	183,1	186,3	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
		каменный	147,8	177,4	199,0	191,5	183,1	186,3	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4	
		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	
		Природный газ	4,1	3,0	3,9	7,6	7,3	7,4	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	
		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	
		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	
		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	
		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	
3	Котельные 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	
		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		
		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		
		Природный газ	15,3	15,5	17,0	15,7	14,8	16,6	16,6	16,6	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9		
		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		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	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	
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	2,9	2,8	3,0	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
		каменный	2,9	2,8	3,0	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		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	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	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	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	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	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	0,0
7	Котельные №№ 71, 72, 73, 74, 75 - 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	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	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	0,0	0,0
		Природный газ	9,6	9,4	11,9	13,4	14,0	12,9	13,2	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
		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	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	1,0	1,7	2,2	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
		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	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,2	1,3	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
		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	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	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	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	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Уголь, в т.ч.	2,0	2,1	1,9	2,0	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
		каменный	2,0	2,1	1,9	2,0	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		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	2,0	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
		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	
-	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 (до 2023 года) - 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	
		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	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		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	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.	1 727,0	1 631,8	1 665,0	1 889,6	1 657,6	1 591,9	1 627,0	1 640,5	1 643,7	1 645,5	1 647,2	1 648,7	1 650,3	1 652,5	1 654,7		
	каменный	1 727,0	1 631,8	1 665,0	1 889,6	1 657,6	1 591,9	1 627,0	1 640,5	1 643,7	1 645,5	1 647,2	1 648,7	1 650,3	1 652,5	1 654,7		
	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		
	Природный газ	37,7	35,9	42,0	50,8	54,1	54,5	55,6	56,6	54,8	54,8	54,8	54,8	54,9	54,9	54,9		
	Газ искусственный	89,7	112,7	111,8	100,8	174,4	174,4	174,8	175,4	176,0	176,3	176,6	176,8	176,9	177,1	177,4		
	Мазут	0,2	0,2	0,1	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6		
	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		

Таблица 9.37 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в городе Кемерово, тыс. Гкал

№ ЕТО	ТСО	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"	4 650,0	4 439,8	4 727,4	4 726,5	4 856,3	4 631,2	4 771,1	4 868,0	4 993,4	5 070,9	5 142,1	5 208,4	5 296,4	5 407,2	5 474,1
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	712,3	870,0	987,2	979,6	948,1	945,5	971,6	971,6	971,6	971,6	971,6	971,6	971,6	971,6	974,1
3	Котельные АО "Теплоэнерго"	97,5	100,6	106,4	101,5	94,0	102,9	102,9	102,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая"	149,0	142,5	155,7	135,6	137,3	144,9	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ ЕТО	ТСО компания"	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
7	Котельные №№ 71, 72, 73, 74, 75 - ООО «УК «Лесная поляна – Плюс»	62,8	62,0	73,5	80,3	87,8	83,3	85,2	90,4	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	-	-	6,6	10,6	12,3	13,8	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
10	Водогрейная газовая котельная, Кузнецкий пр. 260 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	0,0	0,0	1,5	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	12,2	12,8	11,8	11,2	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
-	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 (до 2023 года) - ООО «УК «Лесная поляна»	13,3	13,3	13,3	13,3	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Всего в поселении		5 697,2	5 641,1	6 083,3	6 066,9	6 163,7	5 949,5	6 119,1	6 221,0	6 335,4	6 412,9	6 484,1	6 550,3	6 638,3	6 749,2	6 818,6

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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 01 "Источники теплоснабжения"										
Всего капитальные затраты	6 258	7 002	6 736	17 042	11 260	3 612	11 130	3 721	1 483	0
НДС	1 252	1 400	1 347	3 408	2 252	722	2 226	744	297	0
Всего смета группы проектов	7 510	8 402	8 084	20 451	13 512	4 334	13 356	4 465	1 779	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	7 510	15 912	23 996	44 446	57 959	62 293	75 649	80 115	81 894	81 894
Подгруппа проектов 01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"										
Всего капитальные затраты	6 258	7 002	6 736	17 042	11 260	3 612	11 130	3 721	1 483	0
НДС	1 252	1 400	1 347	3 408	2 252	722	2 226	744	297	0
Всего смета подгруппы проектов	7 510	8 402	8 084	20 451	13 512	4 334	13 356	4 465	1 779	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	7 510	15 912	23 996	44 446	57 959	62 293	75 649	80 115	81 894	81 894
Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК»										
Всего капитальные затраты	0	3 177	920	13 141	7 935	3 150	8 110	2 524	0	0
НДС	0	635	184	2 628	1 587	630	1 622	505	0	0
Всего смета подгруппы проектов	0	3 813	1 104	15 769	9 522	3 780	9 732	3 029	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	0	3 813	4 917	20 686	30 208	33 988	43 720	46 748	46 748	46 748
Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения №5 от 01.11.2021"										
Всего капитальные затраты	0	3 177	920	13 141	7 935	3 150	8 110	2 524	0	0
НДС	0	635	184	2 628	1 587	630	1 622	505	0	0
Всего смета подгруппы проектов	0	3 813	1 104	15 769	9 522	3 780	9 732	3 029	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	0	3 813	4 917	20 686	30 208	33 988	43 720	46 748	46 748	46 748
Проект 001.01.02.001 "Котельная №15 Реконструкция подпиточной линии"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	742	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	148	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	890	0	0		
Проект 001.01.02.002 "Котельная №17 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	193	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	39	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	231	0	0		
Проект 001.01.02.003 "Котельная №24 Реконструкция предохранительных клапанов"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	510	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	102	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	611	0	0		
Проект 001.01.02.004 "Котельная №24 Реконструкция котла"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	6 025	0		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	0	0	0	0	0	1 205	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	7 230	0		
Проект 001.01.02.005 "Котельная №25 Реконструкция подпиточного насоса № 1"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	514	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	103	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	616	0	0		
Проект 001.01.02.006 "Котельная №25 Реконструкция котла"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	6 640	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	1 328	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	7 968	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.007 "Котельная №25 Реконструкция котла"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	6 501	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	1 300	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	7 801	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.008 "Котельная №31 Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура"										
Всего капитальные затраты	0	751	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	150	0	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	901	0	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.009 "Котельная №31 Реконструкция кровли здания котельной"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	2 085	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	417	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	2 501	0		
Проект 001.01.02.010 "Котельная №34 Реконструкция сетевого насоса № 2"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	671		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	134		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	805		
Проект 001.01.02.011 "Котельная №38 Реконструкция солевого насоса"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	671		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	134		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	805		
Проект 001.01.02.012 "Котельная №43 Реконструкция расширительного бака"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	1 042		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	208		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	1 250		
Проект 001.01.02.013 "Котельная №47 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	140		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	28		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	168		
Проект 001.01.02.014 "Котельная №54 Реконструкция котла"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	6 332	0	0	0		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	0	0	0	1 266	0	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	7 598	0	0	0		
Проект 001.01.02.015 "Котельная №54 Реконструкция подпиточного насоса № 1"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	594	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	119	0	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	713	0	0	0		
Проект 001.01.02.016 "Котельная №54 Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 009	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	202	0	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	1 211	0	0	0		
Проект 001.01.02.017 "Котельная №56 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"										
Всего капитальные затраты	0	464	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	93	0	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	556	0	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.018 "Котельная №60 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"										
Всего капитальные затраты	0	121	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	24	0	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	145	0	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.019 "Котельная №60 Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки"										
Всего капитальные затраты	0	529	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	106	0	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	634	0	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.020 "Котельная №65 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"										
Всего капитальные затраты	0	529	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	106	0	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	634	0	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.022 "Котельная №65 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"										
Всего капитальные затраты	0	129	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	26	0	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	154	0	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.023 "Котельная №64 Реконструкция теплообменников"										
Всего капитальные затраты	0	0	920	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	184	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	0	1 104	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.024 "Котельная №66 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"										
Всего капитальные затраты	0	529	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	106	0	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	634	0	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.025 "Котельная №66 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"										
Всего капитальные затраты	0	128	0	0	0	0	0	0		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	26	0	0	0	0	0	0		
Всего смета проекта	0	153	0	0	0	0	0	0		
Проект 001.01.02.026 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Замена ГРУ-13-1ВУ1"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 192	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	238	0	0		
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	1 431	0	0		
Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»										
Всего капитальные затраты	3 630	1 196	3 397	3 901	3 325	462	3 020	1 197	1 483	0
НДС	726	239	679	780	665	92	604	239	297	0
Всего смета подгруппы проектов	4 356	1 436	4 077	4 682	3 990	554	3 624	1 437	1 779	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	4 356	5 792	9 868	14 550	18 540	19 094	22 718	24 155	25 934	25 934
Подгруппа проектов 003.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения №3 от 30.01.2019"										
Всего капитальные затраты	3 630	1 196	3 397	3 901	3 325	462	3 020	1 197	1 483	0
НДС	726	239	679	780	665	92	604	239	297	0
Всего смета подгруппы проектов	4 356	1 436	4 077	4 682	3 990	554	3 624	1 437	1 779	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	4 356	5 792	9 868	14 550	18 540	19 094	22 718	24 155	25 934	25 934
Проект 003.01.02.001 "Котельная № 6 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870"										
Всего капитальные затраты	2 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	450	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.002 "Котельная № 6 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	2 480	1 351	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	496	270	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	2 977	1 622	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.004 "Котельная № 6 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	740	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	148	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	888	0	0
Проект 003.01.02.006 "Котельная № 6 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON"										
Всего капитальные затраты	0	0	535	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	107	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	642	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.007 "Котельная № 6 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2"										
Всего капитальные затраты	279	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	334	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.008 "Котельная № 6 Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83"										
Всего капитальные затраты	0	0	2 051	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	0	410	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	2 462	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.014 "Котельная № 7 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310"										
Всего капитальные затраты	0	1 196	470	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	239	94	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 436	565	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.015 "Котельная № 7 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	881	462	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	176	92	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	1 057	554	0	0	0	0
Проект 003.01.02.018 "Котельная № 7 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	534	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	107	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	641	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.019 "Котельная № 7 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	821	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	164	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	985	0
Проект 003.01.02.020 "Котельная № 7 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10"										
Всего капитальные затраты	0	0	340	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	68	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	408	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.027 "Котельная № 8 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 421	559	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	284	112	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	1 705	670	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.028 "Котельная № 8 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	2 831	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	566	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	3 398	0	0	0
Проект 003.01.02.030 "Котельная № 8 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10"										
Всего капитальные затраты	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 003.01.02.031 "Котельная № 8 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	662	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	132	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	794	0
Проект 003.01.02.032 "Котельная № 8 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	458	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	0	0	0	0	0	0	92	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	549	0	0
Проект 003.01.02.033 "Котельная № 8 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10"										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	189	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	38	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	226	0	0	0
Проект 003.01.02.035 "Котельная № 8 Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80"										
Всего капитальные затраты	861	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	172	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»										
Всего капитальные затраты	2 628	27 045	2 419	0	0	0	0	0	0	0
НДС	526	5 409	484	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов	3 154	32 454	2 903	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	3 154	35 608	38 511	38 511	38 511	38 511	38 511	38 511	38 511	38 511
Подгруппа проектов 005.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения"										
Всего капитальные затраты	2 628	2 628	2 419	0	0	0	0	0	0	0
НДС	526	526	484	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов	3 154	3 154	2 903	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	3 154	6 308	9 211	9 211	9 211	9 211	9 211	9 211	9 211	9 211
Проект 005.01.02.001 "Котельная № 8 ж.р. Кедровка. Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки"										
Всего капитальные затраты	2 628	2 628	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	526	526	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 154	3 154	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 005.01.02.002 "Котельная № 9 ж.р. Промышленновский. Реконструкция тяго-дутьевых машин котлоагрегатов № 1,2,3"										
Всего капитальные затраты	0	0	1 466	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	293	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1 759	0	0	0	0	0	0	0
Проект 005.01.02.003 "Котельная № 10 ст. Латыши. Реконструкция системы ХВО и насосной группы"										
Всего капитальные затраты	0	0	953	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	191	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1 144	0	0	0	0	0	0	0

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

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" г.Кемерово										
Всего капитальные затраты	573,491	1 689,243	2 054,491	978,735	371,008	214,354	163,940	166,966	0,000	0,000
НДС	114,698	337,849	410,898	195,747	74,202	42,871	32,788	33,393	0,000	0,000
Всего смета	688,190	2 027,091	2 465,390	1 174,482	445,209	257,224	196,728	200,359	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	688,190	2 715,281	5 180,671	6 355,153	6 800,362	7 057,587	7 254,315	7 454,675	7 454,675	7 454,675
Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"										
Всего капитальные затраты	11,018	124,700	0,000	20,749	214,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	2,204	24,940	0,000	4,150	42,917	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	13,222	149,640	0,000	24,899	257,505	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	13,222	162,861	162,861	187,760	445,265	445,265	445,265	445,265	445,265	445,265
Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"										
Всего капитальные затраты	0,000	0,000	39,631	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	0,000	7,926	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	0,000	0,000	47,558	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	0,000	0,000	47,558	47,558	47,558	47,558	47,558	47,558	47,558	47,558
Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"										
Всего капитальные затраты	502,334	1 564,543	2 014,860	957,986	156,421	214,354	163,940	166,966	0,000	0,000
НДС	100,467	312,909	402,972	191,597	31,284	42,871	32,788	33,393	0,000	0,000
Всего смета	602,801	1 877,451	2 417,832	1 149,584	187,705	257,224	196,728	200,359	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	602,801	2 480,253	4 898,085	6 047,668	6 235,373	6 492,598	6 689,326	6 889,685	6 889,685	6 889,685
Подгруппа проектов 000.02.04 "Предложения по реконструкции для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"										
Всего капитальные затраты	60,139	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	12,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	72,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167
Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация"										
Всего капитальные затраты	545,021	1 672,496	2 045,559	978,735	371,008	214,354	163,940	166,966	0,000	0,000
НДС	109,004	334,499	409,112	195,747	74,202	42,871	32,788	33,393	0,000	0,000
Всего смета	654,025	2 006,996	2 454,671	1 174,482	445,209	257,224	196,728	200,359	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	654,025	2 661,020	5 115,691	6 290,173	6 735,383	6 992,607	7 189,335	7 389,695	7 389,695	7 389,695
Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)										
Всего капитальные затраты	11,018	124,700	0,000	20,749	214,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	2,204	24,940	0,000	4,150	42,917	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	13,222	149,640	0,000	24,899	257,505	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	13,222	162,861	162,861	187,760	445,265	445,265	445,265	445,265	445,265	445,265
Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)										
Всего капитальные затраты	0,000	0,000	39,631	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	0,000	7,926	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	0,000	0,000	47,558	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	0,000	0,000	47,558	47,558	47,558	47,558	47,558	47,558	47,558	47,558

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"										
Всего капитальные затраты	473,864	1 547,796	2 005,927	957,986	156,421	214,354	163,940	166,966	0,000	0,000
НДС	94,773	309,559	401,185	191,597	31,284	42,871	32,788	33,393	0,000	0,000
Всего смета	568,636	1 857,356	2 407,113	1 149,584	187,705	257,224	196,728	200,359	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	568,636	2 425,992	4 833,105	5 982,688	6 170,393	6 427,618	6 624,346	6 824,706	6 824,706	6 824,706
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 Долгосрочной программой (АК)										
Всего капитальные затраты	228,271	1 251,333	1 726,922	770,843	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	45,654	250,267	345,384	154,169	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	273,925	1 501,599	2 072,306	925,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	273,925	1 775,524	3 847,831	4 772,842	4 772,842	4 772,842	4 772,842	4 772,842	4 772,842	4 772,842
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 № 4 от 01.11.2021										
Всего капитальные затраты	245,593	296,464	279,005	187,143	156,421	214,354	163,940	166,966	0,000	0,000
НДС	49,119	59,293	55,801	37,429	31,284	42,871	32,788	33,393	0,000	0,000
Всего смета	294,711	355,756	334,806	224,572	187,705	257,224	196,728	200,359	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	294,711	650,468	985,274	1 209,846	1 397,551	1 654,776	1 851,504	2 051,863	2 051,863	2 051,863
Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)										
Всего капитальные затраты	60,139	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	12,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	72,167	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167	72,167
Группа проектов 010.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «НТСК»										
Всего капитальные затраты	28,471	16,746	8,933	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	5,694	3,349	1,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	34,165	20,096	10,719	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	34,165	54,261	64,980	64,980	64,980	64,980	64,980	64,980	64,980	64,980
Подгруппа проектов 010.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках концессионного соглашения №5 от 01.11.2021"										
Всего капитальные затраты	28,471	16,746	8,933	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	5,694	3,349	1,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета	34,165	20,096	10,719	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета накопленным итогом	34,165	54,261	64,980	64,980	64,980	64,980	64,980	64,980	64,980	64,980

Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников, тепловых сетей и теплосетевых объектов для города Кемерово, млн. руб.

Этап	Состав мероприятий	Год (период) реализации	Длина, м (в одно-трубном исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Подгруппа проекта
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	
Мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения																	
	Строительство тепловых сетей		18 748	590,1	27,2	0,5	921,2	1531,9	688,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 759,4	
	Реконструкция тепловых сетей		12 113	321,0	562,4	288,4	330,1	234,6	82,4	214,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 033,6	
	Прочие мероприятия			162,5	2,7	10,5	124,7	0,0	20,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	321,2	
1.	Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра и мероприятия по улучшению городской среды		3 081	484,8	2,7	10,5	124,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	622,7	
1.1.	Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра	2022-2025	960	305,7	2,7	10,5	124,7									443,6	
1.1.1.	Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная	2022-2025	-	162,5	2,7	10,5	124,7									300,4	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
1.1.2.	Строительство тепловой сети 2Ду600мм от УТ-1-31 до УТ-7Б-2 (2Ду600 - 818м)	2022	486	97,9												97,9	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
1.1.3.	Техническое перевооружение тепловой сети 2Ду300мм с увеличением диаметра до 2Ду500мм от ТК-17-11 до ТК-17-13 (2Ду500 - 262м)	2022	474	45,3												45,3	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
1.2.	Строительство тепловой сети 2Ду80-2Ду400 от ТК-25 до ТК-6 (ул. Ворошилова)	2022	1 638	144,5												144,5	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
1.3.	Реконструкция тепловых сетей от ТК-36-1(нов) до ТК-36-15 (2Ду250 276м) (ул. Черняховского)	2022	483	34,5												34,5	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения развития города (подключения новых потребителей)		5 070	483	118	61	0	0	21	215	0	0	0	0	0	897,2	
2.1.	Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрала 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.	2022-2024	2 434	185,6	91,0	60,1										336,7	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.2.	Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрала на участке от ТК-7 до ТК-24 (2Ду700 195м) с увеличением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.	2022	294	55,6												55,6	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.3.	Мероприятия для обеспечения подключения потребителей мкр №64	2022-2024	1 505	241,8	27,2	0,5										269,5	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.4.	Мероприятия по обеспечению подключения потребителей в Рудничном районе	2027							20,7							20,7	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.5.	Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки Центрального района при реализации программы развития зстроенных территорий	2028	837							214,6						214,6	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
3.	Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ		865	93,5	0,0	0,0	0,0	39,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,2	
3.1.	Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения)*	2026	238					39,6								39,6	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"
3.2.	Переключение потребителей котельной № 114 (Марковцева 5) (строительство тепловых сетей и узла смешения)	2022	203	60,8												60,8	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"
3.3.	Переключение потребителей котельной НФС-1 (строительство тепловых сетей и узла смешения)	2022	424	32,7												32,7	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"
4.	Повышение надежности систем теплоснабжения города		21 845	12,4	471,4	228,3	1 251,3	1 726,9	770,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 461,1	
4.1.	Строительство тепломагистрала для создания связи правобережной и левобережной частей г. Кемерово	2025-2027	14 000				921,2	1 492,3	688,4							3 101,9	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 "
4.2.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-IV-27 до ТК-IV-30	2023-2024	620		68,2											68,2	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.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-34 до ТК-37	2023	796		88,8											88,8	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 "

Этап	Состав мероприятий	Год (период реализации)	Длина, м (в однострубно исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Всего	Подгруппа проекта
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033			
																		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.	Реконструкция участка тепловой сети от КС3-И/II до ТК-II-11	2024	1 180			105,7												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 "
4.5.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-10/10а до ТК-3/2	2023	603		52,2													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 "
4.6.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-II-19 до ТК-III-5	2023	1 030		138,5													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 "
4.7.	Реконструкция участка тепловой сети от НО-60 до НО-61, 2Ду1000мм	2023	257		19,7													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 "
4.8.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-IV-16 до ТК-IV-17, 2Ду400мм, протяженностью 165,5 м по трассе	2024	330			35,9												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 "
4.9.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-3 до ТК-4, 2Ду700мм, протяженностью 340 м по трассе	2023	689		67,1													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 "
4.10.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-VIII-30 до ТК-VIII-32, 2Ду800мм, протяженностью 102м по трассе	2023	199		17,6													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 "
4.11.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-I-47 до ТК-I-48, 2Ду500мм, протяженностью 87 м по трассе	2023	167		19,3													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 "
4.12.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17	2025	94				34,9											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 "
4.13.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-III-7 до ТК-III-5	2025	856				137,2											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 "
4.17.	Реконструкция участка теплотрассы от НО-VIII-28 до ТК-VIII-30, ул. Волгоградская	2024	251			27,0												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 "
4.18.	Строительство тепловой сети от ТК-63/6* до ТК-63/1 (ул. Назарова, 1)	2022	254	12,4														Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Год (период реализации)	Длина, м (в однострубно исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Подгруппа проекта
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	
																	ния надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.19.	Реконструкция участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	2024-2027	519			59,7	158,0	234,6	82,4							534,8	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 "
ИТОГО по проектам в ценах соответствующих лет, млн руб. без учета НДС				1 073,6	592,4	299,4	1 376,0	1 766,6	791,6	214,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 114,2	
Мероприятия, выполняемые в рамках концессии по тепловым сетям																	
1	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 22.	2022-2031	291	7,4										11,2		18,6	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 планируемым концессионным соглашением"
2	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул.Металлистов, от ТК 58.	2026-2027	326					13,4	8,3							21,7	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 планируемым концессионным соглашением"
3	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, северо-восточнее пересечения ул.Таежная и ул.Стройгородок, теплоснабжение	2023-2026	479			10,5	8,5	18,7								37,7	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 планируемым концессионным соглашением"
3.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-III-41/1 до ТК-3, 2Ду200мм, протяженностью 115 м по трассе, ул. Стройгородок	2023	238,7			9,7										9,7	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 планируемым концессионным соглашением"
4	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, южнее пересечения ул.Инициативная, и ул.Александрова, теплоснабжение	2029	236									24,4				24,4	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 планируемым 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				6,6		9,2	43,4	8,0	32,7	25,5			125,3	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 планируемым концессионным соглашением"
6	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Леонова	2023														0,0	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 планируемым концессионным соглашением"
6.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-I-46а до ТК-46а, 2Ду200мм, протяженностью 47 м по трассе, ул. Леонова	2023	102,6			7,4										7,4	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 планируемым концессионным соглашением"
7	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная	2025	136				12,5									12,5	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 планируемым концессионным соглашением"
8	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 38	2024	140			14,2										14,2	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 планируемым концессионным соглашением"
9	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ки-	2022-2027	2289,88	44,2		9,5	23,6	55,6	44,4							177,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Год (период реализации)	Длина, м (в одно-трубном исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Подгруппа проекта	
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего		
	ровский район, ул. Инициативная, Квартал 21, 21а от ТК II-36; ТК II-47																	по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
9.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-III-47/3 до ТК-47/3-4, 2Ду200мм, протяженностью 135 м по трассе, ул. Халтурина	2023	287,82		14,9													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 планируемым концессионным соглашением"
10	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, квартал "к", (ул. Полова), литер "А"	2024-2031	414			21,1								6,2				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 планируемым 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				32,0	41,4	23,0					43,5	44,0			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 планируемым концессионным соглашением"
12	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 18, литер А	2025-2028	1090					48,4								39,1		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 планируемым 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	1245			20,4	10,7							68,5				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 планируемым концессионным соглашением"
14	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Ленинский район, 25 м северо-восточнее жилого дома №131 по просп. Ленина	2023																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 планируемым концессионным соглашением"
14.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-38/7 через ТК-38/8 до ТК-38/10, 2Ду200мм, протяженностью 124 м по трассе, бульвар Строителей	2023	262,5		13,9													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 планируемым концессионным соглашением"
15	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	2022-2027	1034,36	15,3		17,7			28,4	10,1								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 планируемым концессионным соглашением"
15.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-22 через ТК-23 до ТК-24, 2Ду200мм, протяженностью 172 м по трассе, бульвар Строителей	2023	368,9		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 планируемым концессионным соглашением"
15.2	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 через ТК-2 до ТК-3, 2Ду300мм, протяженностью 76 м по трассе, проспект Ленина	2023	171,5		12,2													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 планируемым концессионным соглашением"
16	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская облбасть, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский)	2022-2024	842	34,7		30,1												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 планируемым концессионным соглашением"
17	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 20 м западнее жилого дома №28 по пр. Ленинградский	2026	272						21,4									Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспече-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Год (период реализации)	Длина, м (в одно-трубном исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Подгруппа проекта
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	
																	ния надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым 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											24,6			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 планируемым 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	466,66	35,3		8,3											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 планируемым 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											26,2			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 планируемым 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							20,3							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 планируемым 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								19,7						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 планируемым 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				14,4	29,9									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 планируемым концессионным соглашением"
24	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Заводский район, квартал 60 (ФПК)	2030	464									47,2					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 планируемым 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					31,6				38,7					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 планируемым 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								22,1	15,6					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 планируемым концессионным соглашением"
27	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №7 (ул. Космическая, 14а)	2025	666				54,7										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 планируемым 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				32,0										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 планируемым 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 Двух	2023														0,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей,

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Год (период реализации)	Длина, м (в однострубно исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Всего	Подгруппа проекта
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033			
	жиливого, ул. Баумана, ул. Радищева																	в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
29.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-80А/2 до детского дома кв.№ 12, 2Ду250мм, протяженностью 306 м по трассе, улица Юрия Двужильного	2023	608,08		18,6													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 планируемым 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. Мищурина, ул. Федоровского, ул. Пролетарская	2023-2027	290							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 планируемым концессионным соглашением"
30.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-53/3 через ТК-54/1, ТК-54/3 до ТК-54/4, 2Ду200мм, протяженностью 177 м по трассе, улица Сибиряков - Гвардейцев	2023	369,82		19,7													
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	1360,96	36,9		29,0												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 планируемым концессионным соглашением"
32	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, ул. Юрия Двужильного, 2	2027	238							19,5								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 планируемым 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	295			22,7												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 планируемым концессионным соглашением"
34	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 11а	2026	172						13,5									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 планируемым 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	57			8,1												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 планируемым концессионным соглашением"
36	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 19 от ТК IV-62	2024	81			7,8												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 планируемым концессионным соглашением"
37	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41	2023-2029	142								10,3	7,0						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 планируемым концессионным соглашением"
37.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-IV-2 до пр. Ленина, 32, 2Ду200мм, протяженностью 29 м по трассе, проспект Ленина	2023	103,74		6,9													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 планируемым концессионным соглашением"
38	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, ул. Красноармейская (квартал №39) от ТК II №18	2022	216,2	15,4														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 планируемым концессионным соглашением"
39	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово,	2023-2029	128									13,7						Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Год (период реализации)	Длина, м (в одно-трубном исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Всего	Подгруппа проекта
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033			
	Центральный район, квартал 44, 34м северо-восточнее жилого дома №95а по ул. Красноармейская																	по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
39.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-II-17 до ТК-44-1, 2Ду250мм, протяженностью 28 м по трассе, улица Красноармейская	2023	59,8		3,0													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 планируемым 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									7,5	25,0					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 планируемым концессионным соглашением"
41	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 40м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина	2026-2031	348						14,9						15,1			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 планируемым 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				53,2											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 планируемым концессионным соглашением"
43	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, микрорайон 5, 6бм. Северо-восточнее жилого дома №7 по проспекту Октябрьский	2029	228									24,4						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 планируемым концессионным соглашением"
44	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Микрорайон 7, ТК 17-5	2023-2024	327			30,8												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 планируемым концессионным соглашением"
44.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-17-4 до ТК5-18, 2Ду200мм, протяженностью 133 м по трассе, проспект Ленина	2023	278,38		11,2													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 планируемым 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	502			15,2				18,8	16,5							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 планируемым концессионным соглашением"
46	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 22м севернее здания №90а по проспекту Ленина	2028	134									13,8						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 планируемым концессионным соглашением"
47	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 1	2031	148											14,2				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 планируемым 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	108,72	5,7														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 планируемым концессионным соглашением"
49	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Централь-	2026	130					10,2										Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспече-

Этап	Состав мероприятий	Год (период) реализации	Длина, м (в одно-трубном исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Подгруппа проекта
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	
	ный район, микрорайон 3 (пр. Октябрьский, 53/1, пр. Ленина, 90/3, 90/4а)																ния надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
50	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, 60м, севернее жилого дома №37 по проспекту Октябрьский	2027	120							9,8						9,8	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 планируемым концессионным соглашением"
ИТОГО по проектам, выполняемым в рамках концессии по тепловым сетям, млн руб. без учета НДС				194,9	136,5	245,6	296,5	279,0	187,1	156,4	214,4	163,9	167,0	0,0	0,0	2 041,3	
Итого из приложения 6.1 к КС №4, млн руб. без учета НДС				128,0	92,0	111,0	137,0	128,0	81,3	68,2	82,8	61,2	68,7	0,0	0,0	958,1	
Мероприятия, выполняемые в рамках концессии по котельным																	
1.	Реконструкция котельной №15																
1.1	Реконструкция подпиточной линии	2029										0,7				0,7	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
2.	Реконструкция котельной №17																
2.1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2029										0,2				0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
3.	Реконструкция котельной №24																
3.1	Реконструкция предохранительных клапанов	2029										0,5				0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
3.2	Реконструкция котла	2030											6,0			6,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
4.	Реконструкция котельной №25																
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							6,6							6,6	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
4.3	Реконструкция котла	2027							6,5							6,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
5.	Реконструкция котельной №31																
5.1	Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура	2025				0,8										0,8	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
5.2	Реконструкция кровли здания котельной	2030										2,1				2,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
6.	Реконструкция котельной №34																
6.1	Реконструкция сетевого насоса № 2	2031											0,7			0,7	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
7.	Реконструкция котельной №38																
7.1	Реконструкция солевого насоса	2031											0,7			0,7	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
8.	Реконструкция котельной №43																
8.1	Реконструкция расширительного бака	2031											1,0			1,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
9.	Реконструкция котельной №47																
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"
10.	Реконструкция котельной №54																
10.1	Реконструкция котла	2028									6,3					6,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
10.2	Реконструкция подпиточного насоса № 1	2028									0,6					0,6	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									1,0					1,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
11.	Реконструкция котельной №56																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Год (период) реализации	Длина, м (в одно-трубном исчислении)	Затраты на реализацию мероприятий, млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Подгруппа проекта	
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего		
11.1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025					0,5										0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
12.	Реконструкция котельной №60																	
12.1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода:	2025					0,12										0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
12.2	Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки	2025					0,53										0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
13.	Реконструкция котельной №65																	
13.1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025					0,5										0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
13.2	Реконструкция с заменой ГРУ	2022		0,8													0,8	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
13.3	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025					0,13										0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
14.	Реконструкция ИТП котельной №64																	
14.1	Реконструкция теплообменников	2026						0,9									0,9	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
15.	Реконструкция котельной №66																	
15.1	Реконструкция с монтажом автоматической химводоподготовки	2025					0,5										0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
15.2	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025					0,1										0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
16.	Реконструкция котельной пр-кт Кузнецкий, 260																	
16.1	Замена ГРУ-13-1ВУ1	2029										1,2					1,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
16.2	Реконструкция основных насосных агрегатов марки Grundfos (8 шт.)	2022		0,5													0,5	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	2 030	2,2	9,7	28,5	16,7	8,9									66,0	Подгруппа проектов 010.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках концессионного соглашения №5 от 01.11.2021"
16.4	Реконструкция кровли здания котельной	2022		3,9													3,9	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках концессии по котельным, млн руб. без учета НДС				7,4	9,7	28,5	19,9	9,9	13,1	7,9	3,2	8,1	2,5	0,0	0,0	110,2		
Итого из приложения 6.1 к КС №5, млн руб. без учета НДС				3,5	9,5	6,9	3,2	3,3	4,2	2,4	0,6	2,4	0,5	0,0	0,0	36,5		
ИТОГО по проектам концессии, млн руб. без учета НДС				202,3	146,1	274,1	316,4	288,9	200,3	164,4	217,5	172,1	169,5	0,0	0,0	2 151,5		
ИТОГО по проектам, выполняемых в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения и концессии, млн руб. без учета НДС				1 275,9	738,556	573,5	1 692,4	2 055,4	991,9	378,9	217,5	172,1	169,5	0,0	0,0	8 265,6		

*Переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию.

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 2025 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 (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ						
1	Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация» - 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
		АО «Кузбассэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» - Грузовая ул., 1Б	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК			
		АО «Кузбассэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ						
2	Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация» - Кировская ул., 1	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК	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
		АО «Кузбассэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
6	Котельная № 4 АО «Теплоэнерго» - В. В. 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 18.06.2024 № 1117
7	Котельная № 6 АО «Теплоэнерго» - Щегловская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная № 7 АО «Теплоэнерго» - Щегловская ул., 30	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная № 8 АО «Теплоэнерго» - Осенний б-р, 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
61	Котельная № 9 АО «Теплоэнерго» - В. В. Михайлова пр-т, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
62	Котельная № 11 АО «Теплоэнерго» - Лесная Поляна ж. р.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
63	Котельная № 14 АО «Теплоэнерго» - В. В. Михайлова пр-т, 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
24	Котельная № 26 АО «Теплоэнерго» - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
18	Котельная № 35 (№ 35/1) АО «Теплоэнерго» - Антипова ул., 2/3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
33	Котельная № 42 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
37	Котельная № 91 АО «Теплоэнерго» - Подстанция 220 ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
30	Котельная № 92 АО «Теплоэнерго» - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
41	Котельная № 95 АО «Теплоэнерго» - Весенний пр-т, 7А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
29	Котельная № 96 АО «Теплоэнерго» - западнее строения по 2-я Аральская ул., 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
35	Котельная № 97 АО «Теплоэнерго» - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Котельная № 101 АО «Теплоэнерго» - Шахтерская ул., 3А/9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Котельная № 102 АО «Теплоэнерго» - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная № 103 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Котельная № 110 АО «Теплоэнерго» - западнее строения по Красная Горка ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная № 112 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная № 118 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
26	Котельная № 122 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
27	Котельная № 123 АО «Теплоэнерго» - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
32	Котельная № 141 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
28	Котельная № 163 АО «Теплоэнерго» - Энтузиастов ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
44	Котельная № 8 ОАО «СКЭК» - Северная ул., 1А	ОАО «СКЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ОАО «СКЭК»	Единственная 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 «СКЭК» - 1-й Варяжский пер., 4А	ОАО «СКЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
46	Котельная № 10 ОАО «СКЭК» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	ОАО «СКЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
58	Котельная № 71 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - 150 м юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единственная 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 18.06.2024 № 215
40	Котельная № 72 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А (мкр. № 2)	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
39	Котельная № 73 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р. (мкр. № 3)	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
38	Котельная № 74 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Осенний б-р, 2А (пом. № 74)	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
64	Котельная № 75 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - В. В. Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭТС» - Плодопитомник ул., 147	ООО «ЭТС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	ООО «ЭТС»	Единственная 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 30.08.2021 № 497
12	Котельная № 15 ООО «НТСК» - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ООО «НТСК»	Единственная 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 ЗАЯВКА: исх. от 01.10.2021 № 20-12/1-103992/21-0-0
13	Котельная № 17 ООО «НТСК» - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
16	Котельная № 31 ООО «НТСК» - Вахрушева ул., 6	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
17	Котельная № 34 ООО «НТСК» - северо-западнее строения по Черноморская ул., 38	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
19	Котельная № 38 ООО «НТСК» - Авроры ул., 16	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
23	Котельная № 43 ООО «НТСК» - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
34	Котельная № 47 ООО «НТСК» - Бийская ул., 37	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
31	Котельная № 56 ООО «НТСК» - западнее строения по Пригородная ул., 23	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
36	Котельная № 60 ООО «НТСК» - Муромцева ул., 2В	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
21	Котельная № 65 ООО «НТСК» - Греческая Деревня ул., 157Б	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
22	Котельная № 66 ООО «НТСК» - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
60	Котельная ООО «НТСК» - Кузнецкий пр-т, 260	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

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 (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ											
1	Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация» - 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
			АО «Кузбассэнерго»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; КОНЦЕССИЯ	19938,46	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» - Грузовая ул., 1Б	832,50	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	706 759	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			АО «Кузбассэнерго»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; КОНЦЕССИЯ	60575,56	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ											
2	Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация» - Кировская ул., 1	400,00	АО «Кемеровская генерация»	6 789 139	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	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
			АО «Кузбассэнерго»	888 975	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; КОНЦЕССИЯ	20791,53	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
6	Котельная № 4 АО «Теплоэнерго» - В. В. Михайлова пр-т, 7	0,33	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,64	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	АО «Теплоэнерго»	Единственная 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 18.06.2024 № 1117
7	Котельная № 6 АО «Теплоэнерго» - Щегловская ул., 2	1,50	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	7,26	ЗАЯВКА ПОДАНА			
8	Котельная № 7 АО «Теплоэнерго» - Щегловская ул., 30	0,53	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	15,95	ЗАЯВКА ПОДАНА			
9	Котельная № 8 АО «Теплоэнерго» - Осенний б-р, 4А	0,52	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
61	Котельная № 9 АО «Теплоэнерго» - В. В. Михайлова пр-т, 4	0,72	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,50	ЗАЯВКА ПОДАНА			
62	Котельная № 11 АО «Теплоэнерго» - Лесная Поляна ж. р.	3,81	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	12,39	ЗАЯВКА ПОДАНА			
63	Котельная № 14 АО «Теплоэнерго» - В. В. Михайлова пр-т, 11А	1,41	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	5,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
24	Котельная № 26 АО «Теплоэнерго» - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	5,16	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	40,97	ЗАЯВКА ПОДАНА			
18	Котельная № 35 (№ 35/1) АО «Теплоэнерго» - Антипова ул., 2/3	14,66	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	198,83	ЗАЯВКА ПОДАНА			
33	Котельная № 42 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	0,33	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,81	ЗАЯВКА ПОДАНА			
37	Котельная № 91 АО «Теплоэнерго» - Подстанция 220 ул., 5	0,26	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	0,76	ЗАЯВКА ПОДАНА			
30	Котельная № 92 АО «Теплоэнерго» - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	1,41	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	16,93	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная № 95 АО «Теплоэнерго» - Весенний пр-т, 7А	4,77	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	259,00	ЗАЯВКА ПОДАНА			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
29	Котельная № 96 АО «Теплоэнерго» - западное строения по 2-я Аральская ул., 4	1,79	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	41,38	ЗАЯВКА ПОДАНА			
35	Котельная № 97 АО «Теплоэнерго» - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	17,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Котельная № 101 АО «Теплоэнерго» - Шахтерская ул., 3А/9	2,75	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	11,14	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Котельная № 102 АО «Теплоэнерго» - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	0,41	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,00	ЗАЯВКА ПОДАНА			
5	Котельная № 103 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная № 110 АО «Теплоэнерго» - западное строения по Красная Горка ул., 17	0,18	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,07	ЗАЯВКА ПОДАНА			
11	Котельная № 112 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	1,38	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	15,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
14	Котельная № 118 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	3,18	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	24,19	ЗАЯВКА ПОДАНА			
26	Котельная № 122 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	0,43	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,37	ЗАЯВКА ПОДАНА			
27	Котельная № 123 АО «Теплоэнерго» - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	12,73	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	257,32	ЗАЯВКА ПОДАНА			
32	Котельная № 141 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	0,11	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
28	Котельная № 163 АО «Теплоэнерго» - Энтузиастов ул., 1А	0,72	АО «Теплоэнерго»	1 019 409	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,03	ЗАЯВКА ПОДАНА			
44	Котельная № 8 ОАО «СКЭК» - Северная ул., 1А	80,00	ОАО «СКЭК»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1082,72	ЗАЯВКА ПОДАНА	5	ОАО «СКЭК»	Единственная 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 «СКЭК» - 1-й Варяжский пер., 4А	8,95	ОАО «СКЭК»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	117,43	ЗАЯВКА ПОДАНА			
46	Котельная № 10 ОАО «СКЭК» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	1,22	ОАО «СКЭК»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	27,97	ЗАЯВКА ПОДАНА			
58	Котельная № 71 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - 150 м юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	6,36	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	31 137	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	402,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единственная 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) -

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
40	Котельная № 72 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А (мкр. № 2)	9,54	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	31 137	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	430,89	ЗАЯВКА ПОДАНА			ЗАЯВКА: исх. от 18.06.2024 № 215
39	Котельная № 73 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р. (мкр. № 3)	19,87	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	31 137	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	781,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
38	Котельная № 74 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Осенний б-р, 2А (пом. № 74)	2,80	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	31 137	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	139,85	ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная № 75 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - В. В. Михайлова пр-т, 3/1	14,44	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	31 137	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	502,71	ЗАЯВКА ПОДАНА			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭТС» - Плодопитомник ул., 147	14,44	ООО «ЭТС»	15	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	766,53	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	ООО «ЭТС»	Единственная 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 30.08.2021 № 497
12	Котельная № 15 ООО «НТСК» - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	0,52	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	2,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			Единственная 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 ЗАЯВКА: исх. от 01.10.2021 № 20-12/1-103992/21-0-0
13	Котельная № 17 ООО «НТСК» - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	0,86	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	8,75	ЗАЯВКА ПОДАНА			
16	Котельная № 31 ООО «НТСК» - Вахрушева ул., 6	2,75	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	27,82	ЗАЯВКА ПОДАНА			
17	Котельная № 34 ООО «НТСК» - северо-западнее строения по Черноморская ул., 38	0,49	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
19	Котельная № 38 ООО «НТСК» - Авроры ул., 16	4,26	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	14,41	ЗАЯВКА ПОДАНА			
23	Котельная № 43 ООО «НТСК» - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	0,74	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,98	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	ООО «НТСК»	
34	Котельная № 47 ООО «НТСК» - Бийская ул., 37	0,36	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,01	ЗАЯВКА ПОДАНА			
31	Котельная № 56 ООО «НТСК» - западнее строения по Пригородная ул., 23	0,40	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,05	ЗАЯВКА ПОДАНА			
36	Котельная № 60 ООО «НТСК» - Муромцева ул., 2В	0,06	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	4,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
21	Котельная № 65 ООО «НТСК» - Греческая Деревня ул., 157Б	1,59	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	21,92	ЗАЯВКА ПОДАНА			
22	Котельная № 66 ООО «НТСК» - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	0,53	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	9,07	ЗАЯВКА ПОДАНА			
60	Котельная ООО «НТСК»	7,31	ООО «НТСК»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕП-	КОНЦЕССИЯ / КОН-	35,26	ЗАЯВКА ПО-			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	- Кузнецкий пр-т, 260				ЛОВЫЕ СЕТИ	ЦЕССИЯ		ДАНА			

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 2025 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 (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ			
1	Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация» - Станционная ул., 17	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК
		АО «Кузбассэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Ново-Кемеровская ТЭЦ АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» - Грузовая ул., 1Б	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		АО «Кузбассэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ			
2	Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация» - Кировская ул., 1	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК
		АО «Кузбассэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная № 4 АО «Теплоэнерго» - В. В. Михайлова пр-т, 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная № 6 АО «Теплоэнерго» - Щегловская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная № 7 АО «Теплоэнерго» - Щегловская ул., 30	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная № 8 АО «Теплоэнерго» - Осенний б-р, 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная № 9 АО «Теплоэнерго» - В. В. Михайлова пр-т, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная № 11 АО «Теплоэнерго» - Лесная Поляна ж. р.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная № 14 АО «Теплоэнерго» - В. В. Михайлова пр-т, 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная № 26 АО «Теплоэнерго» - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная № 35 (№ 35/1) АО «Теплоэнерго» - Антипова ул., 2/3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
33	Котельная № 42 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная № 91 АО «Теплоэнерго» - Подстанция 220 ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная № 92 АО «Теплоэнерго» - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная № 95 АО «Теплоэнерго» - Весенний пр-т, 7А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная № 96 АО «Теплоэнерго» - западнее строения по 2-я Аральская ул., 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная № 97 АО «Теплоэнерго» - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная № 101 АО «Теплоэнерго» - Шахтерская ул., 3А/9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная № 102 АО «Теплоэнерго» - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная № 103 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная № 110 АО «Теплоэнерго» - западнее строения по Красная Горка ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная № 112 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная № 118 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная № 122 АО «Теплоэнерго» - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная № 123 АО «Теплоэнерго» - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная № 141 АО «Теплоэнерго» - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная № 163 АО «Теплоэнерго» - Энтузиастов ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
44	Котельная № 8 ОАО «СКЭК» - Северная ул., 1А	ОАО «СКЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная № 9 ОАО «СКЭК» - 1-й Варяжский пер., 4А	ОАО «СКЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная № 10 ОАО «СКЭК» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	ОАО «СКЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная № 71 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - 150 м юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная № 72 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А (мкр. № 2)	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная № 73 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р. (мкр. № 3)	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная № 74 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Осенний б-р, 2А (пом. № 74)	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная № 75 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - В. В. Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭТС» - Плодопитомник ул., 147	ООО «ЭТС»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная № 15 ООО «НТСК» - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная № 17 ООО «НТСК» - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная № 31 ООО «НТСК» - Вахрушева ул., 6	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная № 34 ООО «НТСК» - северо-западнее строения по Черноморская ул., 38	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная № 38 ООО «НТСК» - Авроры ул., 16	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная № 43 ООО «НТСК» - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная № 47 ООО «НТСК» - Бийская ул., 37	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
31	Котельная № 56 ООО «НТСК» - западное строения по Пригородная ул., 23	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная № 60 ООО «НТСК» - Муромцева ул., 2В	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная № 65 ООО «НТСК» - Греческая Деревня ул., 157Б	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная № 66 ООО «НТСК» - северо-западное строения по Греческая Деревня ул., 275	ООО «НТСК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная ООО «НТСК» - Кузнецкий пр-т, 260	ООО «НТСК»	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:

- Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Ново-Кемеровской ТЭЦ предусмотрено на 2026 год.

Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:

- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;
- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.

В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.

Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию.

- Переключение тепловой нагрузки потребителей (0,68 Гкал/ч) котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ возможно в 2024 году, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения.
- Переключение тепловой нагрузки потребителей (10,14 Гкал/ч) котельной №0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервич» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ возможно в 2025 году, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения. При последующей актуализации схемы теплоснабжения планируется детально проработать вопрос переключения.

в зоне действия Кемеровской ТЭЦ:

- Переключение тепловой нагрузки потребителей котельной № 35 (35/1) на Кемеровскую ТЭЦ возможно в 2025 году, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения. При последую-

щей актуализации схемы теплоснабжения планируется детально проработать вопрос переключения.

- Переключение тепловой нагрузки потребителей котельной № 38 на Кемеровскую ТЭЦ возможно в 2025 году. При последующей актуализации схемы теплоснабжения планируется детально проработать вопрос переключения.

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.

В случае выявления бесхозьяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления городского округа - города Кемерово до признания права собственности на указанные бесхозьяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозьяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозьяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозьяйных тепловых сетей.

Данные о бесхозьяйных тепловых сетях по состоянию на начало 2023 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. Все бесхозьяйные сети имеют технологическую связь с тепловыми сетями организаций.

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

№ п/п	№ распоряжения	№ квартала	Участки сети	Год ввода в эксплуатацию	Дн т/пр, м	Длина трубопровода, м	
ЗавТСП							
1	№ 2768 от 09.09.2013	1	Базовая, 22, Глинки 5 УТ 71 - ЦТП Базовая, 22, Глинки 5 УТ 71 - ЦТП	1990	219	24,8	
2	б/х пос. № 202 от 29.01.2021	1	ТК-1/3 - Глинки, 3	1982	57	68,87	
			ТК-1/3 - Глинки, 3		57	68,87	
			ТК-1/3 - Космическая, 6а	1982	76	31,73	
			ТК-1/3 - Космическая, 6а		76	31,73	
3	№ 2406 от 22.09.2016	Предзав	ТК 4 - корпус № 227 (территория АЗОТ)	1986	720	326	
			ТК 4 - корпус № 227 (территория АЗОТ)		720	326	
			корпус № 227 - парокотельная	1986	273	361	
4	№ 351 от 27.02.2017	53	УТ-III-31 - Точка "Б" вдоль пр. Кузнецкий	1993	89	35,77	
			УТ-III-31 - Точка "Б" вдоль пр. Кузнецкий		89	35,77	
5	б/х расп. № 3504 от 25.12.2019	б/н	УТ-21 - ТК-1 по ул. Индустриальная	1972	219	293	
					219	293	
			ТК-1 - ТК-1а в сторону Красноармейская 41	1988	108	152	
					108	152	
			ТК-1а - стена ул. Красноармейская, 41	1988	108	16	
					108	16	
			ТК-1 в сторону ул. Угловая, 51	1972	76	54	
6	расп. № 3316 от 16.11.2020	60	ТК-101/2 - Тухачевского, 43		76	54	
					1993	159	284
						159	284
						430	30
						430	30
						325	6
		325	6				
		159	14				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	№ распоряжения	№ квар-тала	Участки сети	Год ввода в эксплуата-цию	Дн, т/пр, м	Длина тру-бопрово-да, м
					159	14
7	б/х пос. № 1828 от 24.06.2021	камышин	НО-59 - Н.О, (.)Б ул. Журавлевская, 16	2003	325	5
					325	5
					159	258
					159	258
8	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
				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
				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
				2009	89	98,46
				2009	57	98,46
				2009	57	98,46
9	пост №4016 от 22.12.2022г	21а	УТ-3 ÷ точка опуска ввод №2	1996	159	19,66
				1996	159	19,66
			точка опуска - точка опуска	1996	159	6,57
				1996	159	6,57
			точка опуска ÷ УТ-2	1996	159	21,06
				1996	159	21,06
			УТ-2 ÷ пер. Мичурина, 5 ввод №2	1996	159	43,77
				1996	159	43,77
10	пост №1772 от 01.06.2023г	10	от ТК-18 до ТК-19 ул. В. Волошиной, 10	2000	133	54
				2000	133	54
11	пост №1772 от 01.06.2023г	14	УТ-60 - Ввод в здание ул. Дружбы, 31	2010	108	29,4
				2010	108	29,4
			УТ-55 - Ввод в здание ул. Юрия Двужильного, 10Б	2011	89	6,58
				2011	89	6,58
			УТ-65А - УТ-67	2012	108	87,36
				2012	108	87,36
			УТ-67 - Ввод в здание ул. Космическая, 24	2012	108	16,29
				2012	108	16,29
			УТ-67 - Ввод в здание ул. Космическая, 28		108	169,63
					108	169,63
			УТ-4 - УТ-3	2006	219	25,18
				2006	219	25,18
			УТ-3 -Ввод в здание ул. Юрия Двужильного, 32А	2006	89	31,14
				2006	89	31,14
				2004	133	35,69
			УТ-5 - УТ-5`	2004	133	35,69
				2004	89	35,69
				2004	57	35,69
				2004	89	12,64
			УТ-5` - Ввод в здание ул. Юрия Двужильного, 36А	2004	89	12,64
				2004	57	12,64
				2004	40	12,64
				2004	40	12,64
			УТ-8 - Ввод в здание ул. Юрия Двужильного, 36	2007	108	9,91
				2007	108	9,91
			УТ-19 - Ввод в здание ул. Юрия Двужильного, 26	2008	108	31,97
				2008	108	31,97
			УТ-15 - Ввод в здание ул. Дружбы, 17	2007	108	7,35
				2007	108	7,35
			УТ-47 - Ввод в здание ул. Веры Волошиной, 41А	2008	100	8,94
				2008	108	8,94
			УТ-38 - Ввод в здание ул. Веры Волошиной, 47	2007	89	50,33
2007	89	50,33				
УТ-38 - Ввод в здание ул. Дружбы, 1Б	2007	89	22,44			
	2007	89	22,44			
УТ-61 - Ввод в здание ул. Юрия Двужильного, 10В		133	6,26			
		133	6,26			
транзит ул. Юрия Двужильного, 24/1		108	80,52			
		108	80,52			
Ввод в здание ул. Юрия Двужильного, 24/1 - Ввод в здание ул. Юрия Двужильного, 24/2		108	3,99			
		108	3,99			
УТ-60 - Ввод в здание ул. Дружбы, 27		108	123,06			
		108	123,06			
				89	123,06	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	№ распоряжения	№ квар-тала	Участки сети	Год ввода в эксплуатацию	Дн, т/пр, м	Длина трубопрово-да, м	
			транзит ул. Дружбы, 27		89	123,06	
					108	72,98	
					108	72,98	
					89	72,98	
					89	72,98	
			Ввод в здание ул. Дружбы, 27 - Ввод в здание ул. Дружбы, 29		108	10,06	
					108	10,06	
					89	10,06	
			транзит ул. Дружбы, 33		133	63,74	
					133	63,74	
			Ввод в здание ул. Дружбы, 33 - Ввод в здание ул. Дружбы, 35		133	3,62	
					133	3,62	
			УТ-57 - Ввод в здание ул. Дружбы, 35А		89	21,74	
	89	21,74					
Ввод в здание ул. Дружбы, 35А- Тройник		89	16,43				
		89	16,43				
Тройник - Ввод в здание ул. Дружбы, 33А		89	15,97				
		89	15,97				
12	Постановление №2180 от 07.07.2023		от НО-11 до точка опуска	1994	219	20,19	
				1994	219	20,19	
			от точки опуска до ТК-4	1994	219	3	
				1994	219	3	
			От ТК-4 до ТК-5	1994	219	60,97	
				1994	219	60,97	
			от ТК-5 до точки подъема (выходн на надземный участок)	1994	219	33	
				1994	219	33	
			от точки подъема (выходна на надземный участок) до НО-5	1994	219	76	
				1994	219	76	
			от НО-5 до НО-9	1994	219	199	
				1994	219	199	
			НО-9 до НО-12	1994	219	113	
1994	219	113					
От НО-12 до ТК-15	1994	159	126				
	1994	159	126				
13	Постановление №3462 от 02.11.2023		УТ-5 - ввод в здание просп. Молодежный, 29	2014	89	8,49	
				2014	89	8,49	
				УТ-11 - ввод в здание просп. Молодежный, 27	2014	89	4,5
					2014	89	4,5
				УТ-9 - ввод в здание просп. Молодежный, 27А	2014	108	9,04
					2014	108	9,04
14	№ 1081 от 04.05.2017	30	Заискитимский ТСР				
			ТК 47 - ТК 47а (Волгоградск, 39а)	1996	325	49	
			ТК 47 - ТК 47а (Волгоградск, 39а)	1996	325	49	
			ТК 47 - ТК 1 (Волгоградск, 39а)	1996	159	127	
15	пост №4016 от 22.12.2022		от ТК-4 через УТ-1 до стены здание просп. Ленина, 147	2009	159	425	
				2009	159	425	
16	пост №4016 от 22.12.2022	9	ТКЗ* ÷ Октябрьский, 59	2006	159	439	
				2006	159	439	
17	пост №1772 от 01.06.2023	4-5	Транзит по подвалу ж.д. ул. Тухачевского, 34	1980	57	78,25	
				1980	57	78,25	
			От наружной стены ж.д. ул. Тухачевского, 34 до ТК-3-4/5-68	1980	57	24,58	
				1980	57	24,58	
			от ТК-3-4/5-68 до наружной стены ж.д. ул. Тухачевского, 30	1980	57	10,5	
1980	57	10,5					
18	№ 3224 от 02.12.2019	15	Центральный ТСР				
			ТК-1-80 до ТК-15/1 ул. 50 лет Октября, 10	1962	273	14	
				1962	273	14	
				2012	159	30	
				2012	159	30	
19	№ 3604 от 14.12.2020	11а	подвал Красноармейская, 140 - Красная, 14а	1996	57	76	
				1996	57	76	
20	№ 1680 от 11.06.2021	49	УТ-10 - ТК-49-13а	2002	219	61,48	
				2002	219	61,48	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	№ распоряжения	№ кварта- тала	Участки сети	Год ввода в эксплуата- цию	Ди- т/пр, м	Длина тру- бопрово-да, м
			ТК-49-13а - ТК-49-13	2002	219	45,58
				2002	219	45,58
			ТК-49-13 - ТК-49-14а	2002	108	21,42
			ТК-49-14а - пр. Кузнецкий, 22а	2002	108	21,42
				2002	89	8,41
21	постановление №1540 от 15.05.2023	мкр. 3	ТК-2 до ТК-5	1996	219	81
				1996	219	81
			ТК-5 до ГЗУ Сбербанка пр. Октябрьский, 53	1996	159	45
				1996	159	45
22	пост №1772 от 01.06.2023	мкр 11	от ТК 11-14 до ТК 11-14'	1978	89	43
				1978	89	43
23	Постановление №2180 от 07.07.2023		от ТК-1-32 до ТК (смотровая)	1998	159	54,45
				1998	159	54,45
			от ТК (смотровая) до стены здания № 74/1 просп. Советский	1998	159	78,96
			КТСР			
24	№ 2488 от 20.11.2018	л. 16	ТК-48/4 - стена ул. Халтурина, 15	2013	57	10
					57	10

Таблица 13.2 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Тепло-энерго»

Наимено- вание участка	Балансовая принадлежность	Магистраль страль- ный/распре- делитель- ный	Назна- чение	Наруж- ный диаметр (мм)	Длина (м), в однотр. исч.	Способ проклад- ки	Год вво- да в эксплуа- тацию
УТ 52 - 3й Иланский пер., 7а (подз)	Постановление Администрации г. Кемерово № 1616 от 22.05.2023	распреде- лительные	отопле- ние, ГВС	76	32	Каналь- ный	2019
УТ 52 - 3й Иланский пер., 7а (надз)	Постановление Администрации г. Кемерово № 1616 от 22.05.2023	распреде- лительные	отопле- ние, ГВС	76	28	Надзем- ный	2019

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 2023-2031 годы не предусмотрены.

14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем 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

Основными целями Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы являются:

- формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее - ЕЭС России) на период 2024-2029 годов;
- предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в

схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 1286;

- определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам на период 2024-2029 годов, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей в области допустимых значений.

В таблице 14.1 приведена динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Кемеровской области за ретроспективный период 2018-2022 гг.

В таблице 14.2 приведен прогноз балансовых показателей Кемеровской области на 2024-2029 гг.

Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Кемеровской области за ретроспективный период 2018-2022 гг.

Показатель	Год				
	2018	2019	2020	2021	2022
Потребление электрической энергии, млн кВтч	32009	31755	31293	31800	31172
Годовой темп прироста, %	2,01	-0,79	-1,45	1,62	-1,97
Максимум потребления мощности, МВт	4554	4495	4335	4393	4384
Годовой темп прироста, %	3,43	-1,30	-3,56	1,34	-0,20
Число часов использования максимума потребления мощности	7029	7064	7219	7239	7110
Дата и время прохождения максимума потребления мощности, дд.мм/чч:мм	24.01 15:00	08.02 07:00	28.12 15:00	26.12 07:00	04.12 15:00
Среднесуточная ТНВ, °С	-35,5	-30,9	-39,6	-35,9	-24,2

Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Кемеровской области на 2024-2029 гг.

Показатель	Единица измерения	Прогноз					
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Потребление электрической энергии	млн кВт-ч	31651	31813	32688	33645	33854	34390
Максимум потребления мощности	МВт	4450	4488	4637	4780	4781	4861
Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5465.8	5465.8	5465.8	5480.8	5480.8	5480.8
Число часов использования максимума потребления мощности	час/год	7113	7088	7049	7039	7081	7075

Из приведенных выше таблиц следует:

- величина потребления электрической энергии по энергосистеме Кемеровской области оценивается в 2029 году в объеме 34390 млн кВт ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста - 1,41 %;
- максимум потребления мощности энергосистемы Кемеровской области к 2029 году увеличится и составит 4861 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста - 1,49 %;
- годовое число часов использования максимума потребления мощности энергосистемы Кемеровской области в 2024-2029 годах прогнозируется в диапазоне 7039 - 7113 час/год.

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 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 01.01.2026.

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. м³/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. м³/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.¹

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 2025 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

¹ 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 городу в целом.

Для ценовых зон теплоснабжения дополнительно приводятся целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.19), 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 15.20-15.36), 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 15.37-15.40), 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 15.41 и 15.42 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 2.43 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово.

Индикатор, характеризующий отсутствие (наличие) зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие (наличие) случаев 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 15.20 – 15.26, для всего города Кемерово в таблице 15.36.

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	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 ²	5171,4	5277,0	5422,1	5511,2	5715,9	5891,2	6317,7	6647,0	6968,6	7131,1	7309,1	7386,9	7424,4	7564,6	7761,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	2803,9	2861,2	2979,9	3053,0	3108,6	3255,5	3504,9	3561,7	3582,9	3677,9	3727,6	3838,4	3855,0	3907,0	3965,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	945,887	965,191	995,345	1013,710	1028,040	1043,760	1074,522	1091,432	1107,962	1119,046	1128,826	1138,966	1141,126	1148,696	1159,306
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	538,194	549,178	562,073	569,968	570,225	584,678	610,542	624,577	641,362	653,680	662,410	669,678	672,659	681,011	688,581
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	404,665	412,923	424,276	431,254	431,603	444,225	466,762	478,972	493,331	504,147	511,791	518,086	520,720	528,048	534,584
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	133,530	136,255	137,797	138,715	138,623	140,453	143,781	145,605	148,031	149,533	150,619	151,592	151,939	152,963	153,997
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	407,693	416,013	433,272	443,742	457,815	459,082	463,980	466,855	466,599	465,366	466,416	469,289	468,467	467,685	470,725
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	368,500	376,021	391,621	401,232	413,181	414,589	419,506	422,382	422,348	421,414	422,510	425,273	424,570	423,985	426,905
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	39,193	39,993	41,651	42,510	44,634	44,493	44,474	44,473	44,251	43,952	43,906	44,016	43,897	43,700	43,820
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2028,457	2000,071	2174,968	2085,234	2092,680	2097,971	2140,045	2194,405	2254,238	2286,199	2314,785	2338,666	2345,476	2367,998	2397,503
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1115,651	1100,039	1195,389	1144,343	1138,727	1156,923	1203,533	1246,393	1298,894	1330,941	1353,843	1370,381	1377,672	1400,366	1420,367
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	613,608	605,021	659,342	632,105	628,849	638,643	664,142	687,457	716,309	733,041	745,325	754,085	757,505	768,833	779,362
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	502,043	495,017	536,047	512,238	509,878	518,280	539,391	558,936	582,585	597,900	608,519	616,295	620,167	631,533	641,005
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	912,805	900,032	979,580	940,891	953,953	941,048	936,512	948,012	955,345	955,258	960,942	968,286	967,804	967,633	977,136
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	684,604	675,024	739,956	713,827	728,953	720,715	718,896	728,379	734,013	733,946	738,313	743,955	743,585	743,454	750,755
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	228,201	225,008	239,624	227,064	225,000	220,332	217,616	219,633	221,332	221,312	222,629	224,330	224,219	224,179	226,381
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	78,3	78,3	78,3	78,3	75,5	75,4	73,9	72,1	70,8	70,7	70,0	70,1	70,1	69,8	68,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,119	0,115	0,122	0,115	0,110	0,108	0,105	0,103	0,103	0,103	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	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 ² (°С x сут)	23,19	22,41	23,77	22,42	21,50	21,19	20,55	20,22	20,09	20,09	19,93	19,95	19,94	19,87	19,63
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	131,4	131,4	131,4	131,4	132,9	127,3	119,7	118,6	117,9	114,6	113,3	110,8	110,1	108,5	107,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	47,7	46,1	48,5	45,7	45,8	43,3	40,1	40,0	40,0	39,0	38,7	37,9	37,7	37,2	37,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,832	1,800	1,815	1,818	1,810	1,774	1,793	1,788	1,794	1,793	1,790	1,802	1,791	1,784	1,800
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,188	1,128	1,203	1,133	1,107	1,086	1,108	1,126	1,160	1,175	1,182	1,193	1,189	1,194	1,210
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,437	2,348	2,540	2,421	2,413	2,426	2,466	2,548	2,638	2,681	2,721	2,754	2,788	2,840	2,883

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	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 ²	2430,3	2479,9	2504,6	2610,0	2681,5	2843,6	3040,1	3201,3	3539,7	3786,4	4035,5	4290,4	4691,9	5209,2	5420,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1753,9	1789,7	1854,3	1876,8	1881,0	1958,8	2020,3	2140,2	2247,6	2356,8	2441,0	2517,6	2757,8	2933,2	3005,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	508,715	519,097	530,633	542,713	545,852	556,565	567,362	580,412	598,701	613,301	627,131	640,861	664,791	693,341	705,101
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	253,791	258,970	261,060	269,922	273,315	283,669	291,286	299,428	311,078	320,572	329,692	337,453	350,276	365,559	372,277
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	181,922	185,635	187,488	195,373	198,371	207,431	213,924	220,809	230,722	238,803	246,585	253,134	263,900	276,729	282,413
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	71,869	73,336	73,572	74,549	74,944	76,238	77,361	78,619	80,356	81,769	83,107	84,320	86,376	88,829	89,864
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	254,924	260,127	269,574	272,791	272,537	272,895	276,077	280,985	287,623	292,730	297,440	303,408	314,515	327,783	332,825
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	233,807	238,578	247,193	250,194	249,928	250,438	253,556	258,311	264,729	269,681	274,249	279,955	290,557	303,224	308,046
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	21,117	21,548	22,381	22,597	22,609	22,458	22,521	22,673	22,894	23,049	23,191	23,453	23,959	24,559	24,778
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	850,685	761,966	918,905	948,619	1013,261	943,156	1013,831	1054,411	1117,605	1161,610	1202,835	1243,929	1323,341	1409,520	1445,570
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	467,877	419,081	498,867	529,254	569,819	543,551	590,394	617,822	661,810	693,012	722,787	748,840	797,827	851,286	874,352
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	257,332	230,495	274,895	293,573	316,042	301,356	327,290	342,292	366,552	383,328	399,340	413,401	439,983	468,898	481,187
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	210,545	188,587	223,972	235,682	253,778	242,196	263,104	275,530	295,258	309,684	323,447	335,439	357,844	382,388	393,165
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	382,808	342,885	420,038	419,365	443,442	399,605	423,437	436,589	455,795	468,598	480,048	495,089	525,514	558,234	571,219
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	287,106	257,164	318,450	319,049	337,588	304,821	323,232	333,386	348,671	358,751	367,807	379,629	403,240	428,621	438,868
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	95,702	85,721	101,587	100,316	105,855	94,784	100,205	103,203	107,123	109,847	112,240	115,461	122,274	129,614	132,351
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	74,9	74,9	74,9	74,9	74,0	72,9	70,4	69,0	65,2	63,1	61,1	59,0	56,2	53,1	52,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,106	0,093	0,110	0,112	0,118	0,106	0,108	0,107	0,104	0,101	0,099	0,096	0,094	0,090	0,089
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	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 ² (°С x сут)	20,70	18,17	21,45	21,99	23,04	20,71	21,04	20,90	20,24	19,79	19,34	18,83	18,33	17,59	17,35
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,3	133,3	133,3	133,3	132,9	127,9	125,5	120,7	117,8	114,4	112,3	111,2	105,4	103,4	102,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	32,0	28,1	33,6	33,2	35,1	30,4	31,3	30,4	30,3	29,8	29,5	29,5	28,6	28,6	28,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,857	1,850	1,845	1,876	1,847	1,844	1,834	1,815	1,824	1,824	1,822	1,791	1,776	1,819	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,939	0,821	0,956	1,015	1,069	0,999	1,058	1,070	1,117	1,140	1,160	1,155	1,175	1,230	1,263
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,135	1,897	2,280	2,374	2,530	2,360	2,547	2,646	2,783	2,858	2,929	2,996	3,110	3,227	3,292

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	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 ²	1960,3	2000,3	1998,5	2006,6	2025,4	2065,0	2089,6	2089,6	2089,7	2089,6	2089,5	2089,4	2089,4	2089,4	2104,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	646,6	659,8	665,5	664,7	668,3	674,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	704,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	296,826	302,884	303,485	304,134	305,659	307,759	309,989	309,989	309,989	309,989	309,989	309,989	309,989	309,989	310,819
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	202,751	206,888	206,761	207,519	208,756	210,936	212,710	213,083	213,224	213,360	213,486	213,608	213,698	213,790	214,439
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	156,516	159,710	159,563	160,210	161,255	163,163	164,727	165,055	165,173	165,287	165,392	165,493	165,568	165,644	166,208
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	46,235	47,178	47,198	47,309	47,501	47,772	47,984	48,028	48,051	48,073	48,094	48,115	48,130	48,147	48,231
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	94,076	95,996	96,724	96,615	96,903	96,824	97,279	96,907	96,765	96,630	96,504	96,381	96,291	96,199	96,380
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	81,156	82,812	83,526	83,434	83,697	83,661	84,095	83,767	83,648	83,535	83,429	83,328	83,254	83,178	83,355
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	12,920	13,184	13,198	13,181	13,206	13,162	13,184	13,140	13,117	13,095	13,074	13,053	13,037	13,021	13,026
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	508,159	649,631	708,805	679,094	666,171	663,591	689,687	689,687	689,687	689,687	689,687	689,687	689,687	689,687	692,168
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	279,488	357,297	389,365	374,018	367,322	370,102	386,249	388,245	389,356	390,393	391,373	392,348	393,113	393,895	396,042
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	153,718	196,513	214,281	205,948	202,255	203,741	212,630	213,688	214,299	214,777	215,238	215,664	215,966	216,260	217,330
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	125,769	160,784	175,085	168,070	165,068	166,361	173,619	174,557	175,057	175,615	176,135	176,684	177,147	177,635	178,712
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	228,672	292,334	319,440	305,076	298,849	293,489	303,438	301,442	300,331	299,295	298,315	297,339	296,574	295,792	296,125
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	171,504	219,250	240,076	229,296	224,616	220,809	228,388	226,978	226,257	225,577	224,938	224,301	223,803	223,290	223,619
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	57,168	73,083	79,364	75,780	74,233	72,680	75,050	74,464	74,074	73,718	73,377	73,038	72,772	72,502	72,506
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	79,8	79,8	79,8	79,8	79,6	79,0	78,8	79,0	79,0	79,1	79,2	79,2	79,2	79,3	79,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,078	0,098	0,107	0,103	0,100	0,099	0,102	0,102	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,104	0,103
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	15,33	19,20	20,96	20,06	19,52	19,29	19,89	19,99	20,05	20,09	20,13	20,18	20,20	20,23	20,19
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	125,5	125,5	125,5	125,5	125,2	124,1	120,3	119,8	119,6	119,5	119,3	119,2	119,1	119,0	118,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	51,8	65,0	70,5	67,4	65,7	64,0	63,9	63,5	63,3	63,1	62,9	62,7	62,6	62,4	62,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,964	2,000	1,999	1,993	1,988	1,986	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	1,995	2,000
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,017	1,298	1,412	1,349	1,315	1,315	1,372	1,379	1,383	1,386	1,389	1,392	1,394	1,392	1,398
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,582	2,024	2,244	2,166	2,120	2,146	2,266	2,321	2,374	2,406	2,438	2,469	2,502	2,545	2,581

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	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 ²	282,5	282,5	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	117,8	117,8	118,4	118,4	118,8	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	46,245	46,245	46,917	46,917	40,196	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	29,147	29,147	29,704	29,704	21,845	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	23,111	23,111	23,496	23,496	17,691	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	6,035	6,035	6,207	6,207	4,154	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	17,099	17,099	17,214	17,214	18,351	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	15,230	15,230	15,311	15,311	15,878	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,869	1,869	1,903	1,903	2,473	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	87,198	91,463	97,082	92,321	84,813	89,884	89,884	89,884	79,258	79,258	79,258	79,258	79,258	79,258	79,258
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	58,519	60,156	64,262	60,939	48,078	50,952	50,951	50,951	44,928	44,928	44,928	44,928	44,928	44,928	44,928
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	35,112	36,093	38,561	36,564	28,847	30,571	30,570	30,570	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	23,408	24,062	25,702	24,376	19,231	20,381	20,380	20,380	17,971	17,971	17,971	17,971	17,971	17,971	17,971
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	28,679	31,307	32,820	31,378	36,731	38,927	38,928	38,928	34,326	34,326	34,326	34,326	34,326	34,326	34,326
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	21,509	23,480	24,615	23,534	27,548	29,195	29,196	29,196	25,745	25,745	25,745	25,745	25,745	25,745	25,745
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	7,170	7,827	8,205	7,845	9,183	9,732	9,732	9,732	8,582	8,582	8,582	8,582	8,582	8,582	8,582
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	81,8	81,8	81,8	81,8	61,6	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,124	0,128	0,134	0,127	0,100	0,106	0,106	0,106	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	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 ² (°С x сут)	24,29	24,97	26,24	24,88	19,63	20,81	20,80	20,80	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	129,3	129,3	129,3	129,3	133,6	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	35,7	39,0	40,6	38,8	45,3	41,8	41,8	41,8	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,595	1,595	1,618	1,618	1,608	1,656	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,211	1,245	1,330	1,261	1,154	1,223	1,798	1,798	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,567	2,639	2,811	2,687	2,890	3,019	3,081	3,146	2,831	2,864	2,897	2,930	2,966	3,015	3,052

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	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 ²	285,6	285,6	285,9	285,9	285,9	286,0	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	110,1	110,1	109,9	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	45,540	45,540	45,531	45,531	45,531	45,539	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	29,540	29,540	29,563	29,566	29,571	29,576	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,586	29,586
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	26,052	26,052	26,075	26,077	26,082	26,086	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,488	3,488	3,489	3,489	3,490	3,490	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	16,000	16,000	15,968	15,966	15,960	15,963	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,969	15,969	15,969
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	14,448	14,448	14,420	14,418	14,413	14,416	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,552	1,552	1,548	1,547	1,547	1,547	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	124,580	113,825	126,976	111,424	108,504	129,621	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	80,418	73,475	82,065	72,022	70,147	83,799	69,068	69,068	69,068	69,068	69,068	69,068	69,068	69,068	69,067
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	51,729	47,263	52,798	46,337	45,130	53,913	44,436	44,436	44,436	44,436	44,436	44,436	44,436	44,436	44,435
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	28,688	26,212	29,267	25,685	25,017	29,886	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	44,162	40,350	44,911	39,402	38,357	45,822	37,767	37,767	37,767	37,767	37,767	37,767	37,767	37,767	37,768
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	28,408	25,955	28,889	25,346	24,673	29,475	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	15,755	14,394	16,022	14,057	13,683	16,347	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,181	0,165	0,185	0,162	0,158	0,189	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	35,40	32,35	36,10	31,68	30,86	36,85	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	131,3	131,3	131,3	131,3	131,2	131,2	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	50,4	46,1	51,4	45,1	43,9	52,5	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,519	1,518	1,518	1,518	1,518	1,519	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	1,725	1,575	1,760	1,545	1,505	1,799	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,735	3,410	3,867	3,421	3,339	4,049	3,405	3,477	3,548	3,590	3,632	3,673	3,718	3,778	3,825

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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	74,9	46,4	53,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	тыс. м ²	26,0	16,1	18,6	25,3	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	7,191	7,191	8,293	10,031	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	7,746	4,796	5,531	6,359	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,375	3,947	4,552	5,233	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	1,371	0,849	0,979	1,126	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,870	2,395	2,762	3,672	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	3,184	1,971	2,273	3,089	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,686	0,424	0,489	0,583	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	22,952	15,453	14,137	16,917	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	15,306	10,305	9,428	10,724	9,870	9,870	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	10,207	6,872	6,287	6,744	6,207	6,207	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	5,099	3,433	3,141	3,980	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	7,646	5,148	4,710	6,194	5,700	5,700	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	5,099	3,433	3,141	3,895	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	2,547	1,715	1,569	2,299	2,115	2,115	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	85,1	85,1	85,1	85,1	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,136	0,148	0,118	0,110	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5115	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 ² (°С x сут)	26,64	28,96	22,98	21,44	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	122,3	122,3	122,3	122,3	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	38,3	41,6	33,0	30,1	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,642	1,640	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	2,331	1,567	1,242	1,102	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,025
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,808	3,053	2,461	2,315	2,157	2,189	2,234	2,281	2,328	2,355	2,382	2,410	2,439	2,479	2,510

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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 ²	38,3	38,3	38,3	59,7	85,7	95,7	95,8	95,8	95,8	95,8	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	5,1	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	6,067	7,586	8,172	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	6,067	7,380	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	6,067	5,872	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,761	0,761	0,761	1,519	1,508	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,206	0,206	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,195	0,195	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,011	0,011	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,292	6,292	6,292	10,230	10,586	11,993	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6,292	6,292	6,292	10,230	9,836	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3,775	3,775	3,775	6,138	5,902	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	2,517	2,517	2,517	4,092	3,934	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,750	0,750	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,680	0,680	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,071	0,071	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	101,6	101,6	101,6	101,6	68,5	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,099	0,099	0,099	0,103	0,069	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	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 ² (°С x сут)	19,27	19,27	19,27	20,09	13,46	13,63	13,63	13,63	13,62	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	–	–	–	–	–	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	–	–	–	–	–	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,945	1,945	1,945	3,033	3,793	4,086	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,888	1,888	1,888	3,069	2,951	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,069	2,069	2,101	2,209	1,750	1,862	1,900	1,939	1,979	2,003	2,026	2,049	2,074	2,108	2,134

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	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 ²	173,8	177,3	222,6	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	30,7	31,3	39,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	24,072	24,564	28,738	28,738	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	19,257	19,650	22,990	22,594	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	16,266	16,598	20,834	20,446	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	2,991	3,052	2,156	2,147	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	4,815	4,913	5,748	6,144	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,067	4,150	5,209	5,597	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,748	0,763	0,539	0,548	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	57,995	57,038	68,112	74,419	81,275	80,583	84,232	89,279	89,279	89,279	89,279	89,279	89,279	89,279	89,279
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	53,587	52,703	62,935	67,947	74,207	73,575	76,907	81,514	81,514	81,514	81,514	81,514	81,514	81,514	81,514
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	42,869	42,162	50,347	54,357	59,365	58,859	61,525	65,210	65,210	65,210	65,210	65,210	65,210	65,210	65,210
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	10,718	10,541	12,588	13,590	14,842	14,716	15,382	16,303	16,303	16,303	16,303	16,303	16,303	16,303	16,303
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4,408	4,335	5,177	6,472	7,069	7,008	7,326	7,765	7,765	7,765	7,765	7,765	7,765	7,765	7,765
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3,526	3,468	4,141	5,285	5,772	5,723	5,982	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,882	0,867	1,035	1,187	1,296	1,285	1,343	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	93,6	93,6	93,6	93,6	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,247	0,238	0,226	0,249	0,272	0,269	0,282	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	48,21	46,47	44,21	48,63	53,11	52,66	55,05	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	132,4	132,4	132,4	132,4	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	22,4	21,6	20,6	24,4	26,7	26,5	27,7	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,376	1,404	1,642	1,642	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,450	2,409	2,877	3,106	3,392	3,363	3,516	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0018	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,550	4,572	4,741	5,251	5,040	5,073	5,412	5,856	5,977	6,048	6,117	6,187	6,263	6,365	6,444

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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 ²	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	353,3	424,2	633,0	720,8	819,7	898,6	1051,6	1130,5	1135,8	1214,8
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	369,2	369,2	369,2	369,2	370,6	388,0	419,6	451,1	482,7	515,2	541,3	567,3	593,4	619,4	645,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	75,761	75,761	75,761	75,761	75,761	82,150	86,469	96,752	101,649	106,547	110,465	117,129	121,047	122,220	126,138
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	22,728	22,728	22,728	22,728	22,728	28,495	31,585	40,639	44,308	47,976	50,912	56,592	59,527	59,717	62,652
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	18,183	18,183	18,183	18,183	18,183	22,891	25,408	32,772	35,735	38,698	41,068	45,655	48,026	48,179	50,549
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	4,546	4,546	4,546	4,546	4,546	5,603	6,177	7,867	8,573	9,279	9,844	10,937	11,501	11,538	12,103
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	53,033	53,033	53,033	53,033	53,033	53,655	54,884	56,113	57,342	58,571	59,554	60,537	61,520	62,503	63,486
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	47,592	47,592	47,592	47,592	47,729	48,346	49,563	50,781	51,998	53,215	54,189	55,163	56,137	57,110	58,084
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	5,296	5,296	5,296	5,296	5,303	5,309	5,321	5,332	5,344	5,356	5,365	5,374	5,383	5,393	5,402
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	155,310	155,310	155,310	155,310	155,310	168,407	177,261	198,341	208,381	218,422	226,454	240,114	248,147	250,551	258,583
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	46,593	46,593	46,593	46,593	46,593	58,414	64,749	83,310	90,831	98,352	104,369	116,014	122,031	122,420	128,436
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	37,274	37,274	37,274	37,274	37,274	46,927	52,087	67,183	73,257	79,330	84,189	93,594	98,453	98,767	103,626
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	9,319	9,319	9,319	9,319	9,319	11,487	12,663	16,127	17,574	19,021	20,179	22,420	23,578	23,653	24,811
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	108,717	108,717	108,717	108,717	108,717	109,993	112,512	115,031	117,551	120,070	122,085	124,101	126,116	128,131	130,147
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	97,563	97,563	97,563	97,563	97,845	99,109	101,605	104,100	106,595	109,091	111,087	113,084	115,080	117,076	119,072
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	10,858	10,858	10,858	10,858	10,872	10,884	10,908	10,931	10,955	10,979	10,998	11,017	11,036	11,055	11,074
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	81,3	81,3	81,275	81,3	81,3	64,8	59,9	51,8	49,6	47,2	45,7	43,4	42,5	42,4	41,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,133	0,123	0,106	0,102	0,097	0,094	0,089	0,087	0,087	0,085
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116,000	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 ² (°С x сут)	32,57	32,57	32,567	32,57	32,57	25,97	24,00	20,75	19,86	18,92	18,31	17,40	17,02	17,00	16,67
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	128,9	128,9	128,907	128,9	128,8	124,6	118,1	112,6	107,7	103,3	100,1	97,2	94,6	92,2	90,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	51,7	51,7	51,653	51,7	51,6	49,9	47,3	45,1	43,2	41,4	40,1	39,0	37,9	36,9	36,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,722	1,722	1,722	1,722	1,684	1,748	1,840	2,059	2,163	2,267	2,350	2,492	2,575	2,600	2,684
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,847	0,847	0,847	0,847	0,828	0,998	1,108	1,429	1,559	1,688	1,791	1,991	2,095	2,101	2,205
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00107	0,00107	0,001	0,00107	0,00101	0,00114	0,00127	0,00164	0,00179	0,00193	0,00205	0,00228	0,00240	0,00241	0,00253
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,19	2,19	2,193	2,19	2,07	2,35	2,60	3,36	3,66	3,97	4,21	4,68	4,92	4,94	5,18

Таблица 15.10 – 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	926,3	936,9	953,5	985,4	1 002,7	1 019,9	1 031,6	1 041,5	1 052,0	1 054,3	1 062,4	1 073,7
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	15,8	15,8	14,5	17,8	17,0	15,6	13,1	11,7	10,3	9,4	8,6	7,7	7,5	6,9	6,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 586,8	2 521,2	2 728,5	2 709,8	2 649,9	2 653,2	2 696,1	2 751,5	2 812,5	2 845,1	2 874,3	2 898,7	2 905,6	2 928,6	2 958,7
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2 479,1	2 101,8	2 218,4	2 185,0	2 161,7	2 163,8	2 197,3	2 240,5	2 288,1	2 313,5	2 336,3	2 355,3	2 360,7	2 378,6	2 401,7
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,83	0,81	0,81	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	312,4	310,7	295,3	335,7	317,5	317,1	312,9	307,4	301,2	297,9	295,0	292,5	291,8	289,5	286,4
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	166,6	198,0	230,2	230,9	227,2	227,1	225,6	223,8	221,9	220,9	220,0	219,2	219,0	218,3	217,4
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	163,9	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	71	71	74	66	71	71	72	72	73	74	74	75	75	75	75
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 724	1 679	1 818	2 238	2 200	2 203	2 239	2 285	2 335	2 362	2 387	2 407	2 413	2 432	2 457
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 098	1 785	1 959	1 945	1 907	1 910	1 946	1 993	2 044	2 071	2 096	2 116	2 122	2 141	2 167
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	14,7	11,8	11,7	11,5	11,1	10,9	10,7	10,6	10,5	10,4	10,4	10,3	10,2
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	39 683	37 103	33 391	27 203	34 622	28 434	22 245	22 861	23 477	26 257	20 069	16 045	16 661

Таблица 15.11 – 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	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0	485,0	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0
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	678,3	679,8	690,5	710,1	723,2	741,5	756,1	769,9	783,6	807,6	836,1	847,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	25,7	25,7	25,9	24,8	24,7	24,0	16,2	21,7	20,4	19,4	18,4	17,5	15,8	13,8	13,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 100,3	1 955,3	2 040,0	2 061,5	2 249,3	2 018,9	2 116,9	2 158,3	2 222,7	2 267,6	2 309,7	2 351,6	2 432,6	2 520,5	2 557,3
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 860,2	1 787,6	1 893,9	1 823,9	2 053,9	1 837,2	1 921,5	1 955,0	2 007,1	2 043,5	2 077,5	2 111,4	2 177,0	2 248,1	2 277,8
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,89	0,91	0,93	0,88	0,91	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	387,7	378,7	382,3	383,7	374,2	380,5	377,4	373,2	367,0	362,6	358,6	354,5	346,6	338,0	334,3
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	321,2	316,5	313,5	316,8	317,3	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	163,5	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	59	60	60	58	61	60	61	61	62	63	64	64	66	67	68
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 501	1 398	1 461	1 477	1 615	1 450	1 645	1 550	1 596	1 629	1 659	1 689	1 747	1 810	1 837
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 502	1 442	1 513	1 531	1 685	1 501	1 725	1 612	1 664	1 700	1 734	1 767	1 832	1 903	1 932
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,4	26,4	26,6	25,7	25,7	25,1	22,3	23,5	22,7	22,1	21,5	21,0	20,2	19,3	18,9
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	53 298	48 330	53 298	49 602	45 840	47 855	42 887	37 919	38 123	40 138	35 170	30 201	37 130	39 145	36 763

Таблица 15.12 – 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	325,6	327,9	330,0	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	333,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	9,8	9,8	9,3	9,2	8,9	8,6	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	717,2	874,8	992,4	984,6	953,0	950,6	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	979,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	970,7	927,9	950,2	947,7	973,7	973,7	973,7	973,7	973,7	973,7	973,7	973,7	976,2
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,98	0,98	0,94	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	380,4	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	380,4	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
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	145,2	142,5	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	84	84	85	86	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	979	1 188	1 348	1 338	1 294	1 291	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 330
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 994	2 413	2 729	2 723	2 669	2 663	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	2 743
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,4	19,4	19,2	19,1	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	18,9
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	94 497	90 331	85 384	80 800	76 634	72 468	68 302	64 136	59 971	55 805	51 639	47 473	43 307	39 141

Таблица 15.13 – 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
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7																
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	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,2	43,2	43,2	43,2	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,404	0,407	0,343	0,325	0,344	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	156,9	156,9	159,7	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 244	1 051	996	1 054	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,48	11,48	11,48	11,48	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
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
Котельная №6, ул. Щегловская, 2																
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	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,6949	0,6949	0,6949	0,6949	0,6949	0,6949	0,6949	0,6949	0,6949	0,6949	0,6949
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,8	49,8	49,8	49,8	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	2,135	1,740	2,194	2,360	2,321	2,321	2,321	2,321	2,321	2,321	2,321	2,321	2,321	2,321	2,321
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,8	163,8	171,9	171,9	163,9	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 427	1 163	1 466	1 578	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,97	12,97	12,97	12,97	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98
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	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 обслужива-	%	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 2025 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
Котельная №7, ул. Щегловская, 30																
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	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2019	0,2019	0,2019	0,2019	0,2019	0,2019	0,2019	0,2019	0,2019	0,2019	0,2019
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,7	53,7	53,7	53,7	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,791	0,701	0,776	0,790	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,6	163,6	171,9	171,9	163,9	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 483	1 315	1 456	1 481	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,09	14,09	14,09	14,09	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15
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	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
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а																
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	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,1673	0,1673	0,1673	0,1673	0,1673	0,1673	0,1673	0,1673	0,1673	0,1673	0,1673
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	58,9	58,9	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,593	0,593	0,636	0,571	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,9	161,9	171,9	171,9	163,9	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 149	1 149	1 232	1 107	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,85	15,85	15,85	15,85	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03
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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4																
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	0,0011	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	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2535	0,2535	0,2535	0,2535	0,2535	0,2535	0,2535	0,2535	0,2535	0,2535	0,2535
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,2	59,2	59,2	59,2	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,508	0,786	0,762	0,643	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,8	153,8	159,1	159,1	162,7	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	704	1 089	1 056	891	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029	1 029
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,98	15,98	15,98	15,98	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49
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 парковкий 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
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна																
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	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,4860	1,4860	1,4860	1,4860	1,4860	1,4860	1,4860	1,4860	1,4860	1,4860	1,4860
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,4	58,4	58,4	58,4	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,541	4,079	4,362	4,168	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	159,1	159,1	162,7	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	667	1 071	1 145	1 094	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,66	15,66	15,66	15,66	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65
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 парковкий 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
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109	1,0109
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,2	26,2	26,2	26,2	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,307	2,226	2,563	2,472	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	159,1	159,1	162,7	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	927	1 579	1 818	1 753	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,82	8,82	8,82	8,82	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
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 парковкий 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
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	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	3,4422	3,2453	3,2453	3,2453	3,2453	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,0	33,0	33,0	33,0	36,9	36,9	36,9	36,9	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	11,349	11,055	11,055	11,055	11,055	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	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	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	2 199	2 142	2 142	2 142	2 142	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,73	9,73	9,73	9,73	10,33	10,33	10,33	10,33	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 парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	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	100	100	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	14,6600	14,6600	10,0590	10,0590	10,0590	10,0590	10,0590	10,0590	10,0590	10,0590	10,0590
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,6598	5,6598	6,1233	6,1233	6,5053	7,6122	7,6122	7,6122	7,6122	7,6122	7,6122	7,6122	7,6122	7,6122	7,6122
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,5	50,5	46,5	46,5	55,5	47,9	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,650	16,650	17,742	18,964	20,119	21,144	21,144	21,144	21,144	21,144	21,144	21,144	21,144	21,144	21,144
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 450	1 450	1 546	1 652	1 372	1 442	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102	2 102
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,17	13,17	12,17	12,17	14,63	12,51	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
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 парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 581	67 413	64 413	61 413	64 616	61 616	73 897	70 897	67 897	64 897	61 897	58 897	55 897	52 897	49 897
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
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский																
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	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,3853	0,3853	0,3853	0,3853	0,3853	0,3853	0,3853	0,3853	0,3853	0,3853	0,3853
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,3	38,3	38,3	38,3	-18,5	-18,5	-18,5	-18,5	-18,5	-18,5	-18,5	-18,5	-18,5	-18,5	-18,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,454	0,396	0,446	0,458	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	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 393	1 215	1 368	1 406	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,58	10,58	10,58	10,58	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
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 парковочный 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
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5																
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	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,500	0,499	0,504	0,504	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 938	1 935	1 955	1 954	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950
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
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская																
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	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,0	18,0	18,0	18,0	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,628	2,600	2,534	2,154	1,537	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 864	1 844	1 797	1 528	1 090	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,95	7,95	7,95	7,95	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58
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
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская																
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	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9759	0,9759	0,9710	0,9710	0,8734	0,8734	0,8734	0,8734	0,8734	0,8734	0,8734	0,8734	0,8734	0,8734	0,8734

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	%	45,2	45,2	45,4	45,4	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,196	1,848	2,176	2,167	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 228	1 033	1 217	1 212	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	11,90	11,90	11,96	11,96	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
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
Котельная № 97, пер. Центральный, 17																
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	0,0025	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	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,8	17,8	17,8	17,8	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,715	1,660	1,713	1,726	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,7	169,7	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 994	1 930	1 992	2 007	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,93	7,93	7,93	7,93	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96
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	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
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а/9																
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	0,0030	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	0,8902	0,8902	0,9178	0,9178	0,8435	0,8435	0,8435	0,8435	0,8435	0,8435	0,8435	0,8435	0,8435	0,8435	0,8435
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,5	67,5	66,5	66,5	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,438	2,230	2,551	2,433	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	159,5	159,5	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	886	810	927	884	774	774	774	774	774	774	774	774	774	774	774
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,07	20,07	19,47	19,47	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
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
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская																
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	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
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	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,424	0,403	0,438	0,450	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,6	166,6	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 029	978	1 062	1 093	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085	1 085
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
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая																
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	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434	0,4434
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,6	44,6	44,6	44,6	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,186	1,038	1,160	1,188	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	156,9	156,9	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 207	1 349	1 381	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,77	11,77	11,77	11,77	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
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	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
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка																
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	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
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	%	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	39,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,239	0,215	0,223	0,223	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	181,0	181,0	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 328	1 192	1 240	1 238	1 356	1 356	1 356	1 356	1 356	1 356	1 356	1 356	1 356	1 356	1 356
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
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса																
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	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379	0,9379
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,8	30,8	30,8	30,8	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	2,068	2,039	2,513	2,530	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	168,8	168,8	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 503	1 482	1 826	1 839	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,42	9,42	9,42	9,42	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
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
Котельная № 114, б-р Строителей, 656																
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	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	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	%	64,2	64,2	64,2	64,2	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	10,114	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	159,6	0,0	0,0	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	965	1 207	1 289	834	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/	%	0	0	0	0	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
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова																
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	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,9220	1,9220	2,1952	2,1952	1,7547	1,8741	1,8741	1,8741	1,8741	1,8741	1,8741	1,8741	1,8741	1,8741	1,8741
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,4	39,4	30,8	30,8	44,7	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,664	5,619	5,670	5,901	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215
Удельный расход условного топлива на единицу теп-	кг у.т./Гкал	153,3	153,3	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 780	1 766	1 782	1 855	1 953	1 953	1 953	1 953	1 953	1 953	1 953	1 953	1 953	1 953	1 953
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,75	10,75	9,41	9,41	11,78	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03
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
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская																
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	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,0	50,0	50,0	50,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,390	0,415	0,449	0,401	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,8	153,8	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	907	966	1 045	932	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841	841
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,04	13,04	13,04	13,04	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63
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
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая																
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	0,0427	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	10,5674	10,5674	10,0269	10,0269	6,0855	6,0855	6,0855	6,0855	6,0855	6,0855	6,0855	6,0855	6,0855	6,0855	6,0855
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,6	16,6	20,9	20,9	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,450	27,725	28,368	28,406	27,634	27,634	27,634	27,634	27,634	27,634	27,634	27,634	27,634	27,634	27,634
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 236	2 179	2 229	2 232	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,82	7,82	8,24	8,24	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
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	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/	%	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
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская																
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	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
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	%	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,198	0,196	0,198	0,198	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,7	153,7	159,6	159,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 800	1 782	1 800	1 799	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790	1 790
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
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а																
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	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5123	0,5123	0,9202	0,5539	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,8	28,8	-27,7	23,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,076	1,076	1,076	1,020	1,005	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	159,2	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	1 491	1 491	1 490	1 412	1 392	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,15	9,15	5,10	8,46	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87
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/	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №95, пр. Весенний, 7а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					3,2989	3,2989	3,2989	3,2989	3,2989	3,2989	3,2989	3,2989	3,2989	3,2989	3,2989
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					3,647	10,815	10,815	10,815	10,815	10,815	10,815	10,815	10,815	10,815	10,815
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					178,1	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					765	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					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
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%					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

Таблица 15.14 – 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
Котельная № 15 - Елькаевская ул., 151																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,60	0,60	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	0,02	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	%	70,1	70,1	67,7	67,7	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,32	0,41	0,38	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
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	628	796	633	621	694	694	694	694	694	694	694	694	694	694	694
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,38	25,38	22,71	22,71	19,47	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48
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	51 000	48 000	51 429	48 857	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
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12																
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	0,35	0,35	0,41	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,4	55,4	48,7	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,89	0,86	0,87	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
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	1 013	977	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,93	15,93	13,69	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56
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	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
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	0,03	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	1,36	1,36	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,4	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,54	2,63	2,29	1,90	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,7	166,7	166,4	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	922	955	833	690	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,11	13,11	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65
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
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,49	0,49	0,62	0,62	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
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	0,10	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,5	75,5	80,5	80,5	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,23	0,20	0,21	0,19	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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	456	414	338	306	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,84	31,84	39,81	39,81	31,55	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59
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	58 308	55 308	60 125	57 748	46 308	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 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 38 - Авроры ул., 16																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
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	1,68	1,68	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,7	59,7	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	4,42	4,66	4,21	4,65	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 037	1 094	988	1 090	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,48	16,48	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
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	21 261	18 261	15 261	12 261	9 261	6 261	3 261	261	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	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
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47																
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	0,55	0,55	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,3	20,3	22,4	22,4	22,4	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,36	1,42	1,29	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
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	1 647	1 647	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,76	8,76	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
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	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	%	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 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
10 Гкал/																
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 47 - Бийская ул., 37																
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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,37	0,39	0,37	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
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	1 013	978	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,78	15,78	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
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	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
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23																
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	0,20	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	47,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,46	0,51	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,4	163,6	163,5	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 265	1 218	1 221	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,55	15,55	12,78	12,78	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В																
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,2	2,2	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,70	6,70	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
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	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
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б																
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	0,02	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	0,48	0,48	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,2	68,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,49	1,49	1,47	1,03	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	158,2	158,2	158,1	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	941	941	924	651	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс.	21,37	21,37	33,45	33,45	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
котельной на одного жителя	чел															
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	43 612	40 612	37 579	34 578	31 612	28 612	25 612	22 612	19 612	16 612	13 612	10 612	7 612	4 612	1 612
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
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275																
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	0,01	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	0,52	0,52	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,9	0,9	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,8	165,8	165,8	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	515	515	518	286	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,65	6,65	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
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	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
Котельная пр. Кузнецкий, 260																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч			0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%			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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			1,52	8,43	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал			192,5	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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			208	1 153	1 128	1 128	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			9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			49 941	46 941	43 941	40 941	37 941	34 941	31 941	28 941	25 941	22 941	19 941	16 941	13 941
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.15 – 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
Котельная № 8 ж.р. Кедровка																
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	47,29	47,29	47,30	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	39,7	39,7	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	131,8	126,9	138,6	120,7	122,2	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0
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	1 647	1 586	1 733	1 509	1 527	1 612	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																
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	15,1	14,5	15,8	13,8	14,0	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
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	1 683	1 621	1 770	1 541	1 560	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 10 ст. Латыши																
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	1,1	1,1	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	990	931	1 026	893	902	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	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 15.16 – 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
Котельная № 8 ж.р. Кедровка																
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	47,29	47,29	47,30	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	39,7	39,7	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	132,7	126,9	138,6	120,7	122,2	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0
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	1 658	1 586	1 733	1 509	1 527	1 612	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613
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
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,2	14,5	15,8	13,8	14,0	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
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	1 694	1 621	1 770	1 541	1 560	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 10 ст. Латыши																
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	1,1	1,1	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	993	931	1 026	893	902	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964
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
Котельная на ул. Молодёжная,1																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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
Котельная на ул. Молодёжная, 3																
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
Котельная на ул. Молодёжная, 5																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 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
Котельная на ул. Молодёжная, 7																
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
Котельная на ул. Молодёжная, 9																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 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
Котельная на ул. Молодёжная, 11																
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
Котельная на ул. Молодёжная, 13																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная на ул. Молодёжная, 15																
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
Котельная на пр-т. Весенний, 3																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная на пр-т. Весенний, 4																
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
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
Котельная на пр-т. Весенний, 6																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная №74, б-р. Осенний, 2а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	0,00	0,00	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	0,07	0,07	0,07	0,07	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	1,85	1,85	1,85	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,5	31,5	31,5	31,5	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	3,6	3,6	3,6	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	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	1 288	1 288	1 288	1 288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,83	9,83	9,83	9,83	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	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	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

Таблица 15.17 – 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
Котельная №74, б-р. Осенний, 2а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					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 коллекторах	Гкал/ч					1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					3,1	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					155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					1 296	1 506	1 506	1 506	1 506	1 506	1 506	1 506	1 506	1 506	1 506
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					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
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%					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
Котельная №71, на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная																
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	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,6	11,6	13,8	13,8	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,0	10,5	11,7	11,7	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
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	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 728	1 652	1 834	1 834	1 714	1 714	1 714	1 714	1 714	1 714	1 714	1 714	1 714	1 714	1 714
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,56	7,56	7,76	7,76	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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
Котельная №73, микрорайон №3																
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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,18	11,18	10,34	10,34	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,2	41,2	45,5	45,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,5	25,8	29,1	29,1	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
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	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 336	1 298	1 466	1 466	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,54	11,54	12,48	12,48	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27
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
Котельная №72, б-р Кедровый, 2а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,03	5,03	5,70	5,70	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,6	45,6	38,6	38,6	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,3	14,6	15,8	16,5	18,2	18,2	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
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	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 604	1 533	1 659	1 725	1 910	1 910	1 796	1 796	1 796	1 796	1 796	1 796	1 796	1 796	1 796
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,31	12,31	10,86	10,86	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
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	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 2025 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
Котельная №95, пр-т Весенний, 7а																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77										
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16										
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,89	2,89	2,93	2,93	2,94										
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	37,7	35,3	35,3	35,0										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,0	9,1	9,6	9,6	7,0										
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	155,1										
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 096	1 903	2 022	2 022	1 459										
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,71	10,71	10,58	10,58	10,54										
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0										
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000										
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100										
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100										
Котельная №75, ул. Михайлова, 3/1																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,45	4,45	4,45	4,45	9,14	11,35	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,2	36,2	36,2	36,2	35,6	20,1	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	2,0	7,2	13,4	19,7	21,7	24,7	29,8	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
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	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	280	999	1 856	1 363	1 503	1 709	2 065	2 058	2 058	2 058	2 058	2 058	2 058	2 058
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,55	10,55	10,55	10,55	10,26	8,27	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
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 2025 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	90 000	85 500	81 000	76 500	80 250	77 250	74 250	71 250	68 250	65 250	62 250	59 250	56 250	53 250	50 250
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 15.18 – 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
Котельная № 1																
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	4,45	4,45	4,45	4,45	9,14	11,35	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,6	66,6	66,6	45,6	31,5	27,3	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	6,6	10,6	12,3	13,8	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,4	156,9	181,8	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	454	732	855	954	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,47	19,47	19,47	11,93	9,48	8,93	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне действия источников

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО АО "Кемеровская генерация" в зоне действия Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ															
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	823,9	820,0	738,1	755,3	794,5	803,4	809,1	812,6	815,1	817,3	819,5	821,9	825,0	826,6
магистральных	км	217,9	218,2	160,1	163,9	172,4	174,3	175,5	176,3	176,8	177,3	177,8	178,3	179,0	179,3
распределительных	км	606,0	601,8	578,0	591,4	622,1	629,1	633,5	636,3	638,2	640,0	641,7	643,6	646,0	647,2
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	230,0	229,7	220,9	224,3	232,3	233,3	234,3	235,3	236,0	236,6	237,3	238,0	238,9	239,3
магистральных	тыс. м ²	146,0	146,2	122,1	123,5	128,0	128,5	129,0	129,6	130,0	130,3	130,7	131,1	131,6	131,8
распределительных	тыс. м ²	84,0	83,5	98,7	100,7	104,4	104,8	105,2	105,7	106,0	106,3	106,6	106,9	107,3	107,5
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25,0	25,0	24,8	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,591	0,589	0,562	0,570	0,591	0,589	0,590	0,589	0,589	0,589	0,590	0,590	0,588	0,588
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1309,3	1324,7	1342,1	1353,4	1379,9	1421,4	1451,4	1486,2	1511,9	1535,5	1559,4	1585,5	1621,6	1644,0
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	175,7	173,4	164,6	165,7	168,4	164,2	161,4	158,3	156,1	154,1	152,2	150,1	147,3	145,6
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	779,9	807,8	918,0	841,7	814,7	841,9	843,8	846,3	847,8	849,2	850,5	852,2	854,4	855,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,2	20,9	23,5	21,6	21,4	21,3	20,8	20,3	19,9	19,6	19,4	19,0	18,6	18,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,3	4,7	5,3	5,2	4,8	4,9	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4	5,6	5,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	741	730	747	763	725	689	654	621	590	561	533	506	481	457
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,920	0,906	1,018	1,019	0,968	0,919	0,873	0,830	0,788	0,749	0,711	0,676	0,642	0,610
магистральных	ед./м/год	0,682	0,475	0,723	0,590	0,560	0,532	0,506	0,480	0,456	0,433	0,412	0,391	0,372	0,353
распределительных	ед./м/год	0,974	1,020	1,092	1,107	1,051	0,999	0,949	0,901	0,856	0,813	0,773	0,734	0,697	0,663
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7	116,7
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	43,1	42,4	41,9	41,6	41,2	40,5	40,1	39,5	39,1	38,8	38,5	38,1	37,6	37,4
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	16366,5	16558,5	16775,7	16917,9	17248,3	17767,8	18142,3	18577,6	18898,6	19193,8	19492,1	19818,3	20269,8	20549,4
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	16366,5	15781,1	16410,5	16549,6	16872,8	17381,0	17747,3	18173,1	18487,1	18775,8	19067,7	19386,7	19828,4	20101,9
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,5	11,9	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1048,6	1035,9	996,1	801,6	805,7	813,5	818,2	823,6	827,6	831,3	835,0	839,0	844,7	848,1
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1106,7	1134,0	1150,6	1029,3	1010,7	995,9	977,9	960,6	941,9	922,9	904,0	885,4	868,3	849,1
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	41,0	45,1	45,7	40,3	39,4	40,8	41,8	43,1	43,9	44,7	45,4	46,3	47,4	48,1
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	11,7	11,7	11,7	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
ЕТО АО "Кемеровская генерация" в зоне действия Кемеровская ТЭЦ															
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	242,4	241,2	217,1	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2
магистральных	км	74,0	73,7	66,3	67,881	63,352	63,352	63,352	63,352	63,352	63,352	63,352	63,352	63,352	63,352
распределительных	км	168,3	167,5	150,8	154,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	64,5	64,4	61,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9
магистральных	тыс. м ²	39,1	39,1	37,6	38,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
распределительных	тыс. м ²	25,4	25,3	24,3	24,7	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,3	22,3	22,2	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,684	0,682	0,659	0,669	0,678	0,688	0,701	0,714	0,724	0,733	0,744	0,754	0,766	0,773
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	317,1	320,8	321,2	323,4	325,5	327,8	327,8	327,8	327,8	327,8	327,8	327,8	327,8	328,6
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	203,4	200,7	192,8	194,4	193,2	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,4
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	192,8	253,5	272,8	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,9	26,3	28,7	27,6	27,7	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,5	4,0	4,4	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	268	182	262	241	229	218	207	196	186	177	168	160	152	144
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	1,128	0,766	1,218	1,095	1,040	0,988	0,939	0,892	0,847	0,805	0,765	0,727	0,690	0,656
магистральных	ед./м/год	0,459	0,223	0,274	0,441	0,419	0,398	0,378	0,359	0,341	0,324	0,308	0,293	0,278	0,264
распределительных	ед./м/год	1,370	0,983	1,585	1,320	1,254	1,191	1,131	1,075	1,021	0,970	0,922	0,875	0,832	0,790
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	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	19,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	31,5	31,4	31,4	31,3	31,2	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3964,0	4010,2	4015,0	4042,9	4069,1	4097,0	4097,0	4097,0	4097,0	4097,0	4097,0	4097,0	4097,0	4107,4
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3964,0	3821,9	3927,5	3954,9	3980,5	4007,8	4007,8	4007,8	4007,8	4007,8	4007,8	4007,8	4007,8	4017,9
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,5	11,9	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	257,1	225,3	200,0	205,3	205,7	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1	206,2
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	284,9	251,0	244,4	240,9	237,7	234,6	231,0	227,5	223,9	220,3	216,8	213,2	209,7	206,2
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	9,9	11,3	11,1	9,5	9,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,8
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	11,7	11,7	11,7	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
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	65,78	53,7	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
магистральных	км	16,88	14,96	14,54	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52
распределительных	км	54,51	36,19	51,24	37,17	37,11	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	8,93	7,87	7,94	6,33	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
магистральных	тыс. м ²	5,39	4,49	4,49	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
распределительных	тыс. м ²	3,54	3,38	3,45	3,46	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,0	17,5	17,7	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,91	0,80	0,82	0,89	0,90	1,37	1,40	1,43	1,43	1,46	1,46	1,46	1,50	1,50
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,17	33,84	33,43	28,28	29,48	29,48	29,48	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	269,24	232,53	237,52	223,80	213,00	213,00	213,00	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	11,20	10,88	10,11	11,90	14,05	14,05	14,05	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,1	10,1	9,9	12,5	13,5	13,5	13,5	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,4	2,1	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	64	0	0	12	11	11	10	10	9	9	8	8	8	7
Удельная повреждаемость тепловых сетей распределительных	ед./м/год	1,251	0,000	0,000	0,224	0,213	0,202	0,192	0,182	0,173	0,164	0,156	0,148	0,141	0,134
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	56	57	57	73	73	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1850	1887	1864	1577	1644	1644	1644	1473	1473	1473	1473	1473	1473	1473
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1327	1354	1337	1131	1179	1179	1179	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
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	8,551	7,971	2,302	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,551	7,971	2,302	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		9,6	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
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
распределительных	км		9,6	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²		0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
магистральных	тыс. м ²		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	тыс. м ²		0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет		12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел		0,30	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		8,0	8,0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч		90,45	119,59	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал		2,9	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%		17,0	13,2	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м		1,8	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год		0	0	9	9	8	8	7	7	7	6	6	6	5
Удельная повреждаемость тепловых сетей распределительных	ед./м/год		0,000	0,000	0,922	0,876	0,832	0,791	0,751	0,714	0,678	0,644	0,612	0,581	0,552
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%		27,0	28,1	27,4	27,4	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч		319	321	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч		319	321	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301
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
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч		5,05	5,05	13,63	13,73	13,84	13,94	14,04	14,15	14,25	14,36	14,46	14,56	14,67
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч		5,05	5,05	13,63	13,73	13,84	13,94	14,04	14,15	14,25	14,36	14,46	14,56	14,67
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
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	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	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 ²	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 ²	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 ² /чел	1,49	1,48	1,49	1,52	1,56	1,58	1,62	1,64	1,68	1,71	1,73	1,74	1,76	1,77
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,3	45,5	45,5	45,5	45,5	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	449,76	447,60	447,60	447,60	447,55	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45
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	19,8	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,6	3,9	3,9	3,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	4	9	14	0	13	13	12	11	11	10	10	9	9	8
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,101	0,227	0,353	0	0,336	0,319	0,303	0,288	0,273	0,260	0,247	0,234	0,223	0,212
распределительных	ед./м/год	0,101	0,227	0,353	0,000	0,336	0,319	0,303	0,288	0,273	0,260	0,247	0,234	0,223	0,212
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	5,01	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	1821	1821	1821	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО ООО «Лесная Поляна - Плюс»															
Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
магистральных	км	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
распределительных	км	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	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
магистральных	тыс. м ²	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
распределительных	тыс. м ²	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3,6	4,6	5,6	6,6	7,6	8,6	9,6	10,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	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
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	29,0	28,7	28,7	34,0	33,3	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	123,56	124,73	124,73	105,45	107,78	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	5,8	5,7	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,3	10,4	8,8	8,1	7,2	6,4	6,1	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,4	3,4	4,0	4,4	4,9	4,9	5,1	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,109	0,104	0,098	0,094	0,089	0,084	0,080	0,076	0,072	0,069	0,065
распределительных	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,109	0,104	0,098	0,094	0,089	0,084	0,080	0,076	0,072	0,069	0,065
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1160	1150	1150	1360	1330	1380	1380	1380	1380	1380	1380	1380	1380	1380
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1060	1050	1050	1242	1216	1261	1261	1261	1261	1261	1261	1261	1261	1261
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,78	1,94	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,15	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 15.20 – 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	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 ²	7601,7	7756,8	7926,7	8121,2	8397,5	8734,8	9357,8	9848,3	10508,3	10917,5	11344,6	11677,3	12116,2	12773,7	13181,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4557,8	4650,8	4834,2	4929,8	4989,6	5214,3	5525,3	5701,9	5830,5	6034,7	6168,7	6356,0	6612,9	6840,2	6971,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1454,6	1484,3	1526,0	1556,4	1573,9	1600,3	1641,9	1671,8	1706,7	1732,3	1756,0	1779,8	1805,9	1842,0	1864,4
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	792,0	808,1	823,1	839,9	843,5	868,3	901,8	924,0	952,4	974,3	992,1	1007,1	1022,9	1046,6	1060,9
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	586,6	598,6	611,8	626,6	630,0	651,7	680,7	699,8	724,1	742,9	758,4	771,2	784,6	804,8	817,0
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	205,4	209,6	211,4	213,3	213,6	216,7	221,1	224,2	228,4	231,3	233,7	235,9	238,3	241,8	243,9
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	662,6	676,1	702,8	716,5	730,4	732,0	740,1	747,8	754,2	758,1	763,9	772,7	783,0	795,5	803,5
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	602,3	614,6	638,8	651,4	663,1	665,0	673,1	680,7	687,1	691,1	696,8	705,2	715,1	727,2	735,0
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	60,3	61,5	64,0	65,1	67,2	67,0	67,0	67,1	67,1	67,0	67,1	67,5	67,9	68,3	68,6
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2879,1	2762,0	3093,9	3033,9	3105,9	3041,1	3153,9	3248,8	3371,8	3447,8	3517,6	3582,6	3668,8	3777,5	3843,1
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1583,5	1519,1	1694,3	1673,6	1708,5	1700,5	1793,9	1864,2	1960,7	2024,0	2076,6	2119,2	2175,5	2251,7	2294,7
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	870,9	835,5	934,2	925,7	944,9	940,0	991,4	1029,7	1082,9	1116,4	1144,7	1167,5	1197,5	1237,7	1260,5
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	712,6	683,6	760,0	747,9	763,7	760,5	802,5	834,5	877,8	907,6	932,0	951,7	978,0	1013,9	1034,2
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	1295,6	1242,9	1399,6	1360,3	1397,4	1340,7	1359,9	1384,6	1411,1	1423,9	1441,0	1463,4	1493,3	1525,9	1548,4
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	971,7	932,2	1058,4	1032,9	1066,5	1025,5	1042,1	1061,8	1082,7	1092,7	1106,1	1123,6	1146,8	1172,1	1189,6
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	323,9	310,7	341,2	327,4	330,9	315,1	317,8	322,8	328,5	331,2	334,9	339,8	346,5	353,8	358,7
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	77,2	77,2	77,2	77,2	75,0	74,6	72,7	71,1	68,9	68,1	66,8	66,0	64,8	63,0	62,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,115	0,108	0,118	0,114	0,113	0,108	0,106	0,105	0,103	0,102	0,101	0,100	0,099	0,097	0,096
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	22,39	21,05	23,04	22,28	21,99	21,04	20,71	20,44	20,14	19,99	19,72	19,54	19,32	18,94	18,69
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	132,1	132,1	132,1	132,1	132,9	127,5	121,8	119,4	117,8	114,5	113,0	111,0	108,1	106,3	105,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	41,7	39,2	42,8	41,0	41,8	38,4	36,9	36,4	36,3	35,4	35,0	34,6	33,9	33,5	33,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,841	1,817	1,826	1,837	1,822	1,798	1,807	1,797	1,804	1,804	1,801	1,798	1,785	1,797	1,819
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,102	1,023	1,118	1,093	1,094	1,056	1,091	1,107	1,145	1,163	1,174	1,179	1,184	1,207	1,230
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,339	2,203	2,457	2,406	2,451	2,405	2,492	2,580	2,686	2,739	2,790	2,835	2,898	2,975	3,026

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	65	68	71	73	75	78	81	83	85	87	89	90	92	93	94

Таблица 15.21 – 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	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 ²	1960,3	2000,3	1998,5	2006,6	2025,4	2065,0	2089,6	2089,6	2089,7	2089,6	2089,5	2089,4	2089,4	2089,4	2104,3
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м ²	646,6	659,8	665,5	664,7	668,3	674,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	704,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	296,826	302,884	303,485	304,134	305,659	307,759	309,989	309,989	309,989	309,989	309,989	309,989	309,989	309,989	310,819
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	202,751	206,888	206,761	207,519	208,756	210,936	212,710	213,083	213,224	213,360	213,486	213,608	213,698	213,790	214,439
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	156,516	159,710	159,563	160,210	161,255	163,163	164,727	165,055	165,173	165,287	165,392	165,493	165,568	165,644	166,208
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	46,235	47,178	47,198	47,309	47,501	47,772	47,984	48,028	48,051	48,073	48,094	48,115	48,130	48,147	48,231
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	94,076	95,996	96,724	96,615	96,903	96,824	97,279	96,907	96,765	96,630	96,504	96,381	96,291	96,199	96,380
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	81,156	82,812	83,526	83,434	83,697	83,661	84,095	83,767	83,648	83,535	83,429	83,328	83,254	83,178	83,355
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	12,920	13,184	13,198	13,181	13,206	13,162	13,184	13,140	13,117	13,095	13,074	13,053	13,037	13,021	13,026
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	508,159	649,631	708,805	679,094	666,171	663,591	689,687	689,687	689,687	689,687	689,687	689,687	689,687	689,687	692,168
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	279,488	357,297	389,365	374,018	367,322	370,102	386,249	388,245	389,356	390,393	391,373	392,348	393,113	393,895	396,042
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	153,718	196,513	214,281	205,948	202,255	203,741	212,630	213,688	214,299	214,777	215,238	215,664	215,966	216,260	217,330
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	125,769	160,784	175,085	168,070	165,068	166,361	173,619	174,557	175,057	175,615	176,135	176,684	177,147	177,635	178,712
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	228,672	292,334	319,440	305,076	298,849	293,489	303,438	301,442	300,331	299,295	298,315	297,339	296,574	295,792	296,125
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	171,504	219,250	240,076	229,296	224,616	220,809	228,388	226,978	226,257	225,577	224,938	224,301	223,803	223,290	223,619
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	57,168	73,083	79,364	75,780	74,233	72,680	75,050	74,464	74,074	73,718	73,377	73,038	72,772	72,502	72,506
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	79,8	79,8	79,8	79,8	79,6	79,0	78,8	79,0	79,0	79,1	79,2	79,2	79,2	79,3	79,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,078	0,098	0,107	0,103	0,100	0,099	0,102	0,102	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,104	0,103
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	15,33	19,20	20,96	20,06	19,52	19,29	19,89	19,99	20,05	20,09	20,13	20,18	20,20	20,23	20,19
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	125,5	125,5	125,5	125,5	125,2	124,1	120,3	119,8	119,6	119,5	119,3	119,2	119,1	119,0	118,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	51,8	65,0	70,5	67,4	65,7	64,0	63,9	63,5	63,3	63,1	62,9	62,7	62,6	62,4	62,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,964	2,000	1,999	1,993	1,988	1,986	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	1,995	2,000
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,017	1,298	1,412	1,349	1,315	1,315	1,372	1,379	1,383	1,386	1,389	1,392	1,394	1,392	1,398
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	1,582	2,024	2,244	2,166	2,120	2,146	2,266	2,321	2,374	2,406	2,438	2,469	2,502	2,545	2,581
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
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	64	66	68	70	72	75	77	79	82	84	86	88	90	92	95

Таблица 15.22 – 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	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 ²	282,5	282,5	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	117,8	117,8	118,4	118,4	118,8	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	46,245	46,245	46,917	46,917	40,196	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394	41,394
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	29,147	29,147	29,704	29,704	21,845	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496	22,496
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	23,111	23,111	23,496	23,496	17,691	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222	18,222
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	6,035	6,035	6,207	6,207	4,154	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	17,099	17,099	17,214	17,214	18,351	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899	18,899
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	15,230	15,230	15,311	15,311	15,878	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354	16,354
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,869	1,869	1,903	1,903	2,473	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	87,198	91,463	97,082	92,321	84,813	89,884	89,884	89,884	79,258	79,258	79,258	79,258	79,258	79,258	79,258
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	58,519	60,156	64,262	60,939	48,078	50,952	50,951	50,951	44,928	44,928	44,928	44,928	44,928	44,928	44,928
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	35,112	36,093	38,561	36,564	28,847	30,571	30,570	30,570	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	23,408	24,062	25,702	24,376	19,231	20,381	20,380	20,380	17,971	17,971	17,971	17,971	17,971	17,971	17,971
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	28,679	31,307	32,820	31,378	36,731	38,927	38,928	38,928	34,326	34,326	34,326	34,326	34,326	34,326	34,326
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	21,509	23,480	24,615	23,534	27,548	29,195	29,196	29,196	25,745	25,745	25,745	25,745	25,745	25,745	25,745
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	7,170	7,827	8,205	7,845	9,183	9,732	9,732	9,732	8,582	8,582	8,582	8,582	8,582	8,582	8,582
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	81,8	81,8	81,8	81,8	61,6	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,124	0,128	0,134	0,127	0,100	0,106	0,106	0,106	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	24,29	24,97	26,24	24,88	19,63	20,81	20,80	20,80	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	129,3	129,3	129,3	129,3	133,6	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	35,7	39,0	40,6	38,8	45,3	41,8	41,8	41,8	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,595	1,595	1,618	1,618	1,608	1,656	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,211	1,245	1,330	1,261	1,154	1,223	1,798	1,798	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,567	2,639	2,811	2,687	2,890	3,019	3,081	3,146	2,831	2,864	2,897	2,930	2,966	3,015	3,052
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
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	83	86	84	87	89	89	89	89	90	90	90	90	90	90	90

Таблица 15.23 – 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	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 ²	285,6	285,6	285,9	285,9	285,9	286,0	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3	286,3
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	110,1	110,1	109,9	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	45,540	45,540	45,531	45,531	45,531	45,539	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	29,540	29,540	29,563	29,566	29,571	29,576	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,586	29,586	29,586
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	26,052	26,052	26,075	26,077	26,082	26,086	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,488	3,488	3,489	3,489	3,490	3,490	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	16,000	16,000	15,968	15,966	15,960	15,963	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,969	15,969	15,969	15,969
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	14,448	14,448	14,420	14,418	14,413	14,416	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,552	1,552	1,548	1,547	1,547	1,547	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	124,580	113,825	126,976	111,424	108,504	129,621	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835	106,835
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	80,418	73,475	82,065	72,022	70,147	83,799	69,068	69,068	69,068	69,068	69,068	69,068	69,068	69,068	69,067
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	51,729	47,263	52,798	46,337	45,130	53,913	44,436	44,436	44,436	44,436	44,436	44,436	44,436	44,436	44,435
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	28,688	26,212	29,267	25,685	25,017	29,886	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632	24,632
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	44,162	40,350	44,911	39,402	38,357	45,822	37,767	37,767	37,767	37,767	37,767	37,767	37,767	37,767	37,768
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	28,408	25,955	28,889	25,346	24,673	29,475	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294	24,294
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	15,755	14,394	16,022	14,057	13,683	16,347	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473	13,473
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,181	0,165	0,185	0,162	0,158	0,189	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	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 ² (°С x сут)	35,40	32,35	36,10	31,68	30,86	36,85	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	131,3	131,3	131,3	131,3	131,2	131,2	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	50,4	46,1	51,4	45,1	43,9	52,5	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,519	1,518	1,518	1,518	1,518	1,519	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	1,725	1,575	1,760	1,545	1,505	1,799	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,735	3,410	3,867	3,421	3,339	4,049	3,405	3,477	3,548	3,590	3,632	3,673	3,718	3,778	3,825
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
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	70	72	75	77	80	82	84	86	88	89	90	91	92	93	93

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	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 ²	173,8	177,3	222,6	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	30,7	31,3	39,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	24,072	24,564	28,738	28,738	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786	32,786
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	19,257	19,650	22,990	22,594	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774	25,774
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	16,266	16,598	20,834	20,446	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478	23,478
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	2,991	3,052	2,156	2,147	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	4,815	4,913	5,748	6,144	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012	7,012
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,067	4,150	5,209	5,597	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,748	0,763	0,539	0,548	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	57,995	57,038	68,112	74,419	81,275	80,583	84,232	89,279	89,279	89,279	89,279	89,279	89,279	89,279	89,279
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	53,587	52,703	62,935	67,947	74,207	73,575	76,907	81,514	81,514	81,514	81,514	81,514	81,514	81,514	81,514
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	42,869	42,162	50,347	54,357	59,365	58,859	61,525	65,210	65,210	65,210	65,210	65,210	65,210	65,210	65,210
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	10,718	10,541	12,588	13,590	14,842	14,716	15,382	16,303	16,303	16,303	16,303	16,303	16,303	16,303	16,303
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4,408	4,335	5,177	6,472	7,069	7,008	7,326	7,765	7,765	7,765	7,765	7,765	7,765	7,765	7,765
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3,526	3,468	4,141	5,285	5,772	5,723	5,982	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,882	0,867	1,035	1,187	1,296	1,285	1,343	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	93,6	93,6	93,6	93,6	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.жф}$	Гкал/год/м ²	0,247	0,238	0,226	0,249	0,272	0,269	0,282	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	48,21	46,47	44,21	48,63	53,11	52,66	55,05	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34	58,34
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	132,4	132,4	132,4	132,4	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	22,4	21,6	20,6	24,4	26,7	26,5	27,7	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,376	1,404	1,642	1,642	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	2,450	2,409	2,877	3,106	3,392	3,363	3,516	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0018	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	5,550	4,572	4,741	5,251	5,040	5,073	5,412	5,856	5,977	6,048	6,117	6,187	6,263	6,365	6,444
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
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	94	96	98	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №9 ООО "ЭнергоТеплоСервис", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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 ²	38,3	38,3	38,3	59,7	85,7	95,7	95,8	95,8	95,8	95,8	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	5,1	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	6,067	7,586	8,172	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	6,067	7,380	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	6,067	5,872	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377	6,377
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,761	0,761	0,761	1,519	1,508	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,206	0,206	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,195	0,195	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,011	0,011	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,292	6,292	6,292	10,230	10,586	11,993	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581	13,581
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6,292	6,292	6,292	10,230	9,836	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243	11,243
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3,775	3,775	3,775	6,138	5,902	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	2,517	2,517	2,517	4,092	3,934	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,750	0,750	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,680	0,680	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,071	0,071	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	101,6	101,6	101,6	101,6	68,5	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_i^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,099	0,099	0,099	0,103	0,069	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	19,27	19,27	19,27	20,09	13,46	13,63	13,63	13,63	13,62	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	–	–	–	–	–	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	–	–	–	–	–	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,945	1,945	1,945	3,033	3,793	4,086	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,888	1,888	1,888	3,069	2,951	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338	3,338
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,069	2,069	2,101	2,209	1,750	1,862	1,900	1,939	1,979	2,003	2,026	2,049	2,074	2,108	2,134
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
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	80	83	85	88	90	91	92	93	94	95	95	95	95	95	95

Таблица 15.26 – 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	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 ²	74,9	46,4	53,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	26,0	16,1	18,6	25,3	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	7,191	7,191	8,293	10,031	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934	9,934
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	7,746	4,796	5,531	6,359	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,375	3,947	4,552	5,233	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	1,371	0,849	0,979	1,126	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,870	2,395	2,762	3,672	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	3,184	1,971	2,273	3,089	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,686	0,424	0,489	0,583	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	22,952	15,453	14,137	16,917	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570	15,570
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	15,306	10,305	9,428	10,724	9,870	9,870	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869	9,869
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	10,207	6,872	6,287	6,744	6,207	6,207	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	5,099	3,433	3,141	3,980	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663	3,663
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	7,646	5,148	4,710	6,194	5,700	5,700	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701	5,701
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	5,099	3,433	3,141	3,895	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	2,547	1,715	1,569	2,299	2,115	2,115	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	85,1	85,1	85,1	85,1	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,136	0,148	0,118	0,110	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5115	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 ² (°С x сут)	26,64	28,96	22,98	21,44	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	122,3	122,3	122,3	122,3	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	38,3	41,6	33,0	30,1	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,642	1,640	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	2,330	1,567	1,242	1,102	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,025
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,807	3,053	2,477	2,358	2,239	2,278	2,324	2,371	2,419	2,452	2,473	2,493	2,508	2,529	2,546
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
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	68	71	74	77	80	82	84	86	87	88	89	91	92	92	93

Таблица 15.27 – 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	1 020,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0	970,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0	1 020,0
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	1 604,6	1 616,7	1 644,0	1 695,5	1 725,9	1 761,4	1 787,7	1 811,4	1 835,7	1 861,9	1 898,5	1 921,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	16,5	16,5	16,0	16,9	16,5	15,7	11,4	13,3	12,3	11,6	10,9	10,1	9,4	8,3	7,7
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 687,1	4 476,5	4 768,4	4 771,3	4 899,1	4 672,1	4 813,0	4 909,8	5 035,3	5 112,8	5 184,0	5 250,3	5 338,2	5 449,1	5 515,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 339,3	3 889,5	4 112,2	4 008,9	4 215,6	4 001,0	4 118,7	4 195,5	4 295,2	4 357,0	4 413,7	4 466,7	4 537,6	4 626,7	4 679,6
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,93	0,87	0,86	0,84	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	351,9	346,2	341,4	359,9	349,4	351,5	348,5	344,1	337,9	334,1	330,5	327,1	322,4	316,5	313,1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	238,3	253,7	268,1	272,5	273,0	269,4	269,4	268,8	268,0	267,6	267,4	267,2	267,9	268,3	267,9
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	163,7	165,2	165,3	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,1	165,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65	65	67	62	66	65	66	66	67	68	69	69	70	71	71
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 616	1 542	1 645	1 828	1 885	1 798	1 931	1 889	1 938	1 967	1 995	2 020	2 054	2 097	2 123
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 792	1 609	1 730	1 732	1 793	1 700	1 837	1 797	1 849	1 880	1 910	1 937	1 973	2 019	2 046
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,0	19,0	18,8	16,7	16,5	16,2	15,0	15,3	15,0	14,7	14,5	14,3	14,0	13,7	13,5
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	49 767	47 161	46 824	43 659	39 921	38 035	38 755	33 409	30 573	31 923	29 610	28 326	29 017	28 161	27 204

Таблица 15.28 – 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	325,6	327,9	330,0	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	333,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	9,8	9,8	9,3	9,2	8,9	8,6	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	717,2	874,8	992,4	984,6	953,0	950,6	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	976,7	979,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	970,7	927,9	950,2	947,7	973,7	973,7	973,7	973,7	973,7	973,7	973,7	973,7	976,2
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,98	0,98	0,94	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	380,4	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	380,4	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
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	145,2	142,5	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	84	84	85	86	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	979	1 188	1 348	1 338	1 294	1 291	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 330
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 994	2 413	2 729	2 723	2 669	2 663	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	2 743
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,4	19,4	19,2	19,1	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	18,9
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	98 663	94 497	90 331	85 384	80 800	76 634	72 468	68 302	64 136	59 971	55 805	51 639	47 473	43 307	39 141

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 15.29 – 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	64,9671	64,9671	64,9671	64,9671	60,7951	60,7951	56,1941	56,1941	51,0341	51,0341	51,0341	51,0341	51,0341	51,0341	51,0341
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,1242	0,1242	0,1242	0,1242	0,2796	0,2833	0,2833	0,2833	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36,9593	36,9593	37,5941	37,2279	31,0714	32,2977	32,2977	32,2977	29,0524	29,0524	29,0524	29,0524	29,0524	29,0524	29,0524
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,9	42,9	41,9	42,5	48,4	46,4	42,0	42,0	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	97,511	100,556	106,358	101,515	94,039	102,907	102,907	102,907	91,852	91,852	91,852	91,852	91,852	91,852	91,852
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,4	154,6	160,0	154,3	156,9	161,7	161,7	161,7	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 501	1 548	1 637	1 563	1 547	1 693	1 831	1 831	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,41	11,41	11,22	11,33	12,71	12,22	11,30	11,30	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41
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	70 929	67 856	64 636	61 415	60 043	57 043	56 404	53 404	51 254	48 254	45 254	42 254	39 254	36 254	33 254
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	84,0	84,0	88,0	88,0	92,0	92,0	92,0	92,0	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	96,0	96,0	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	53,2	53,2	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	%	40,0	40,0	39,8	39,8	39,8	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	148,0	142,5	155,7	135,6	137,3	144,9	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
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	1 642	1 581	1 727	1 504	1 522	1 607	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,05	11,05	11,00	11,00	11,00	11,00	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
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	47,8	47,8	47,8	47,8	57,4	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	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	29,0	29,0	28,7	28,7	35,7	35,0	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,1	37,1	37,5	37,5	35,6	31,4	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,8	62,0	73,5	80,3	87,8	83,3	85,2	90,4	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,1	152,1	162,5	166,6	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 316	1 299	1 538	1 681	1 529	1 584	1 620	1 717	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,69	10,69	10,79	10,79	10,43	9,76	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43
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 2025 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	75 721	73 174	70 628	68 081	69 640	67 931	65 892	63 852	61 813	59 774	57 735	55 695	53 656	51 617	49 578
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	60,0	60,0	60,0	60,0	66,7	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
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 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ООО «ЭнергоТеплоСервис» в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «ЭнергоТеплоСервис»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	14,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	7,9	9,9	10,5	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,6	66,6	66,6	45,6	31,5	27,3	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	6,6	10,6	12,3	13,8	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,4	156,9	181,8	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0,0	0,0	454,4	731,8	855,0	954,4	1 066,5	1 066,5	1 066,5	1 066,5	1 066,5	1 066,5	1 066,5	1 066,5	1 066,5
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,5	19,5	19,5	11,9	9,5	8,9	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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 2025 ГОД)

Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной пр. Кузнецкий, 260 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	-	-	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	1,52	8,43	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	192,5	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	208	1 153	1 128	1 128	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	-	-	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	49 941	46 941	43 941	40 941	37 941	34 941	31 941	28 941	25 941	22 941	19 941	16 941	13 941
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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.34 – 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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,1	5,1	4,6	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	57,0	57,0	61,9	61,6	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,4	13,0	12,0	11,4	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	196,5	196,5	195,9	193,7	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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	991	1 038	940	891	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	15,99	15,99	18,13	17,99	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	43 074	40 074	37 961	35 011	31 074	37 930	34 930	31 930	28 930	25 930	22 930	19 930	16 930	13 930	10 930
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
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	%	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 15.35 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО АО "Кемеровская генерация"															
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1066,2	1061,2	955,2	977,4	981,9	988,7	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8
магистральных	км	304,0	304,5	223,5	231,7	232,8	234,4	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1	235,1
распределительных	км	762,2	756,7	731,7	745,7	749,1	754,3	756,6	756,6	756,6	756,6	756,6	756,6	756,6	756,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	294,5	294,1	282,8	287,1	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2
магистральных	тыс. м ²	191,2	191,3	159,9	161,7	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4
распределительных	тыс. м ²	103,4	102,8	122,9	125,5	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,4	24,4	24,3	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,609	0,606	0,586	0,589	0,578	0,577	0,577	0,577	0,575	0,573	0,570	0,569	0,572	0,572
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1626,4	1645,5	1663,3	1676,9	1705,4	1749,2	1779,1	1814,0	1839,7	1863,3	1887,1	1913,2	1949,3	1972,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	181,1	178,7	170,0	171,2	168,4	164,2	161,4	158,3	156,1	154,1	152,2	150,1	147,3	145,6
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	972,7	1061,3	1190,9	1095,7	1068,7	1095,9	1097,8	1100,2	1101,8	1103,2	1104,5	1106,2	1108,4	1109,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,4	22,0	24,5	22,7	22,6	22,4	22,0	21,5	21,2	20,9	20,7	20,4	20,0	19,8
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,1	4,5	5,1	4,9	4,8	5,0	5,0	5,2	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1010	912	1010	1004	954	906	861	818	777	738	701	666	633	601
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,966	0,874	1,064	1,036	0,984	0,935	0,888	0,844	0,802	0,761	0,723	0,687	0,653	0,620
магистральных	ед./м/год	0,622	0,407	0,591	0,546	0,519	0,493	0,468	0,445	0,422	0,401	0,381	0,362	0,344	0,327
распределительных	ед./м/год	1,066	1,012	1,204	1,154	1,096	1,042	0,990	0,940	0,893	0,848	0,806	0,766	0,727	0,691
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	%	40,9	40,4	40,0	39,5	38,9	37,8	37,3	36,8	36,4	36,0	35,5	35,2	35,0	34,9
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	20330,5	20568,7	20790,7	20960,8	21317,5	21864,8	22239,3	22674,6	22995,6	23290,8	23589,1	23915,3	24366,8	24656,8
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	20330,5	19603,0	20338,0	20504,4	20853,3	21388,8	21755,1	22180,9	22494,9	22783,6	23075,5	23394,5	23836,2	24119,9
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,5	11,9	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1305,7	1261,2	1196,1	1006,9	1011,4	1019,6	1024,3	1029,7	1033,7	1037,4	1041,1	1045,1	1050,8	1054,4
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1385,0	1395,0	1270,2	1248,5	1230,5	1208,9	1188,1	1165,8	1143,3	1120,8	1098,6	1078,0	1055,4
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	50,9	56,4	56,8	49,8	48,9	50,6	51,6	52,9	53,7	54,4	55,1	56,0	57,2	57,9
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	11,7	11,7	11,7	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
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	65,78	53,7	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
магистральных	км	16,88	14,96	14,54	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52
распределительных	км	54,51	36,19	51,24	37,17	37,11	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	8,93	7,87	7,94	6,33	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
магистральных	тыс. м ²	5,39	4,49	4,49	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
распределительных	тыс. м ²	3,54	3,38	3,45	3,46	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,0	17,5	17,7	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,91	0,80	0,82	0,89	0,90	1,37	1,40	1,43	1,43	1,46	1,46	1,46	1,50	1,50
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,17	33,84	33,43	28,28	29,48	29,48	29,48	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	269,24	232,53	237,52	223,80	213,00	213,00	213,00	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	11,20	10,88	10,11	11,90	14,05	14,05	14,05	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,1	10,1	9,9	12,5	13,5	13,5	13,5	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,4	2,1	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	64	0	0	12	11	11	10	10	9	9	8	8	8	7
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	1,251	0,000	0,000	0,224	0,213	0,202	0,192	0,182	0,173	0,164	0,156	0,148	0,141	0,134
распределительных	ед./м/год	1,217	0,000	0,000	0,340	0,323	0,307	0,292	0,277	0,263	0,250	0,238	0,226	0,215	0,204
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	56	57	57	73	73	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1850	1887	1864	1577	1644	1644	1644	1473	1473	1473	1473	1473	1473	1473
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1327	1354	1337	1131	1179	1179	1179	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056
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	8,551	7,971	2,302	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,551	7,971	2,302	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		9,6	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
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
распределительных	км		9,6	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²		0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
магистральных	тыс. м ²		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	тыс. м ²		0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет		12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел		0,30	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		8,0	8,0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч		90,45	119,59	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96	131,96
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал		2,9	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%		17,0	13,2	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м		1,8	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год		0	0	9	9	8	8	7	7	7	6	6	6	5
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год		0,000	0,000	0,922	0,876	0,832	0,791	0,751	0,714	0,678	0,644	0,612	0,581	0,552
распределительных	ед./м/год		0,000	0,000	0,706	0,670	0,637	0,605	0,575	0,546	0,519	0,493	0,468	0,445	0,422
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%		27,0	28,1	27,4	27,4	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч		319	321	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч		319	321	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301
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
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч		5,05	5,05	13,63	13,73	13,84	13,94	14,04	14,15	14,25	14,36	14,46	14,56	14,67
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч		5,05	5,05	13,63	13,73	13,84	13,94	14,04	14,15	14,25	14,36	14,46	14,56	14,67
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
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	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	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 ²	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 ²	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 ² /чел	1,49	1,48	1,49	1,52	1,56	1,58	1,62	1,64	1,68	1,71	1,73	1,74	1,76	1,77
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,3	45,5	45,5	45,5	45,5	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	449,76	447,60	447,60	447,60	447,55	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45
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	19,8	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,6	3,9	3,9	3,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	4	9	14	0	13	13	12	11	11	10	10	9	9	8
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,101	0,227	0,353	0	0,336	0,319	0,303	0,288	0,273	0,260	0,247	0,234	0,223	0,212
распределительных	ед./м/год	0,101	0,227	0,353	0,000	0,336	0,319	0,303	0,288	0,273	0,260	0,247	0,234	0,223	0,212
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	5,01	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным	тонн/ч	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
графиком отпуска тепла в тепловые сети)															
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1813	1821	1821	1821	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО ООО «Лесная Поляна - Плюс»															
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	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
магистральных	км	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
распределительных	км	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	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
магистральных	тыс. м ²	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
распределительных	тыс. м ²	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3,6	4,6	5,6	6,6	7,6	8,6	9,6	10,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	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
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	29,0	28,7	28,7	34,0	33,3	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	123,56	124,73	124,73	105,45	107,78	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93	103,93
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	5,8	5,7	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,3	10,4	8,8	8,1	7,2	6,4	6,1	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,4	3,4	4,0	4,4	4,9	4,9	5,1	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,109	0,104	0,098	0,094	0,089	0,084	0,080	0,076	0,072	0,069	0,065
распределительных	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,109	0,104	0,098	0,094	0,089	0,084	0,080	0,076	0,072	0,069	0,065
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1160	1150	1150	1360	1330	1380	1380	1380	1380	1380	1380	1380	1380	1380
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1060	1050	1050	1242	1216	1261	1261	1261	1261	1261	1261	1261	1261	1261
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,78	1,94	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,15	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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 ²	10677,3	11095,3	11843,4	11594,8	11803,1	12322,0	13041,3	13743,3	14492,0	15002,2	15510,1	15999,3	16519,0	17181,8	17685,7
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	5858,2	5569,2	5921,2	6073,1	6145,1	6410,8	6788,9	6997,1	7157,2	7394,0	7554,0	7767,4	8050,3	8303,6	8465,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1930,913	0,000	2057,026	2081,831	2127,126	2174,418	2213,172	2257,302	2288,255	2322,777	2353,035	2385,216	2413,123	2428,264	2433,091
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1069,975	1111,863	1186,837	1199,125	1204,559	1225,526	1253,436	1282,638	1311,724	1330,227	1348,487	1366,733	1386,539	1412,064	1431,283
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	836,591	869,342	928,0	946,6	951,1	969,3	994,0	1019,4	1045,1	1061,5	1077,8	1093,7	1111,1	1133,8	1150,8
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	233,384	242,521	258,9	252,6	253,5	256,2	259,4	263,3	266,6	268,7	270,7	273,1	275,4	278,3	280,5
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	860,938	818,460	870,189	882,706	886,786	901,816	921,702	931,981	938,417	949,151	956,832	967,800	976,736	987,191	993,724
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	751,172	714,109	759,242	774,470	778,148	791,578	809,480	818,759	824,628	834,331	841,288	851,182	859,254	868,686	874,610
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	109,767	104,351	110,946	108,236	108,638	110,238	112,222	113,222	113,790	114,821	115,544	116,618	117,482	118,505	119,114
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3841,6	3851,0	4270,6	4173,6	4228,2	4188,8	4317,3	4438,4	4560,9	4646,9	4724,7	4803,3	4897,6	5008,7	5084,8
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2123,7	2125,9	2355,2	2316,1	2334,6	2347,2	2451,7	2547,2	2646,3	2718,1	2777,8	2833,0	2896,0	2973,3	3024,6
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1205,6	1205,5	1337,6	1319,0	1329,9	1340,2	1398,9	1457,0	1513,2	1553,3	1586,9	1619,6	1654,7	1695,6	1724,3
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	918,1	920,5	1017,6	997,0	1004,7	1007,0	1052,8	1090,1	1133,0	1164,8	1190,8	1213,4	1241,3	1277,8	1300,3
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	1717,9	1725,1	1915,4	1857,5	1893,6	1841,6	1865,6	1891,2	1914,6	1928,8	1946,9	1970,4	2001,6	2035,4	2060,2
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1299,3	1305,3	1456,8	1417,8	1451,3	1413,4	1435,2	1456,3	1475,5	1487,3	1502,1	1520,9	1545,7	1572,4	1592,3
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	418,3	419,5	458,3	439,4	442,3	428,2	430,4	435,0	439,1	441,4	444,8	449,4	455,9	462,9	467,9
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	78,4	78,4	78,4	81,6	80,6	78,7	76,2	74,2	72,1	70,8	69,5	68,4	67,3	66,0	65,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,113	0,109	0,113	0,114	0,113	0,109	0,107	0,106	0,104	0,104	0,102	0,101	0,100	0,099	0,097
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	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 ² (°С x сут)	22,07	21,24	22,08	22,24	22,02	21,26	20,97	20,72	20,41	20,24	20,00	19,79	19,58	19,29	19,06
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	128,2	128,2	128,2	127,5	126,6	123,5	119,2	117,0	115,2	112,8	111,4	109,6	106,7	104,6	103,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	43,4	45,8	48,1	45,6	46,2	43,1	41,3	40,7	40,3	39,3	38,9	38,3	37,5	37,0	36,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,807	0,000	1,845	1,845	1,861	1,858	1,874	1,877	1,878	1,884	1,887	1,889	1,879	1,871	1,874
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,129	1,101	1,199	1,169	1,164	1,145	1,184	1,212	1,242	1,260	1,272	1,283	1,289	1,306	1,328
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0016	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,287	2,257	2,500	2,443	2,461	2,465	2,550	2,661	2,756	2,814	2,868	2,926	2,990	3,058	3,114

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
16.	Доля отпуская тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	%	65	67	69	72	75	77	79	81	83	85	87	89	91	93	95

Таблица 15.37 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 050,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0
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	1 930,2	1 944,6	1 974,0	2 027,7	2 058,1	2 093,6	2 119,8	2 143,6	2 167,9	2 194,0	2 230,7	2 254,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18,4	18,4	17,9	18,9	18,5	17,6	13,3	15,2	14,1	13,4	12,7	12,0	11,2	10,1	9,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	5 404,3	5 351,3	5 760,8	5 755,9	5 852,2	5 622,7	5 789,6	5 886,5	6 012,0	6 089,4	6 160,7	6 226,9	6 314,9	6 425,8	6 495,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	5 045,5	4 747,8	5 083,0	4 936,8	5 165,8	4 948,8	5 092,4	5 169,2	5 268,9	5 330,7	5 387,5	5 440,4	5 511,3	5 600,4	5 655,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,93	0,89	0,88	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	352,9	347,8	343,5	360,8	351,2	353,3	350,5	346,3	340,5	336,9	333,5	330,3	325,9	320,3	317,2
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	250,1	266,2	279,7	283,2	283,9	281,5	281,4	280,5	279,5	279,0	278,6	278,3	278,8	278,8	278,4
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	159,4	159,7	160,0	160,6	161,5	162,1	162,0	162,1	162,2	162,2	162,2	162,2	162,3	162,3	162,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66	67	69	65	68	67	68	68	69	70	70	71	71	72	73
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 488	1 472	1 585	1 722	1 757	1 687	1 795	1 767	1 804	1 828	1 849	1 869	1 896	1 929	1 950
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 817	1 710	1 855	1 857	1 903	1 820	1 954	1 915	1 960	1 988	2 013	2 037	2 069	2 109	2 133
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,1	19,1	18,9	17,2	17,1	16,8	15,8	16,0	15,7	15,5	15,3	15,1	14,9	14,6	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	53 323	50 604	49 989	46 693	42 894	40 842	41 323	35 947	33 014	33 963	31 515	30 022	30 360	29 263	28 073

Таблица 15.38 – 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	243,3	243,3	250,8	250,8	255,7	250,9	246,3	246,3	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1	241,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,8	2,8	3,0	3,0	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	136,2	136,2	141,1	143,8	146,7	147,8	149,5	149,5	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,8	42,8	42,6	41,5	41,3	39,8	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	335,2	331,5	369,0	361,1	362,7	376,7	380,3	385,4	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3	374,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,3	172,1	175,2	173,5	172,4	171,6	171,5	171,3	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 378	1 363	1 471	1 440	1 419	1 502	1 544	1 565	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,6	11,6	11,5	11,3	11,3	11,9	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 382	48 541	45 823	42 855	41 850	39 086	36 495	34 654	32 764	31 096	29 427	27 759	26 090	24 422	22 753
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	82	82	84	84	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	98	98	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.39 – 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	0,81	0,83	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
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	0,28	0,08	3,07	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 2025 ГОД)

Таблица 15.40 – 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	1195,6	1180,0	1088,7	1098,9	1103,3	1110,1	1113,2	1113,2	1113,2	1113,2	1113,2	1113,2	1113,2	1113,2
магистральных	км	333,9	332,5	251,0	261,2	262,3	263,9	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6
распределительных	км	861,7	847,5	837,7	837,7	841,0	846,2	848,6	848,6	848,6	848,6	848,6	848,6	848,6	848,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	327,4	326,6	315,6	318,4	318,4	318,4	318,4	318,4	318,4	318,4	318,4	318,4	318,4	318,4
магистральных	тыс. м ²	206,0	205,2	173,8	174,0	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6
распределительных	тыс. м ²	121,5	121,4	141,9	144,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23,7	23,9	23,8	24,2	24,3	24,4	24,5	24,6	24,7	24,8	24,9	25,0	25,1	25,2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,64	0,64	0,62	0,62	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1733,9	1761,6	1779,0	1792,2	1821,2	1866,2	1896,2	1927,9	1953,6	1977,2	2001,1	2027,2	2063,3	2086,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	188,8	185,4	177,4	177,7	174,8	170,6	167,9	165,2	163,0	161,0	159,1	157,1	154,3	152,6
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1019,1	1110,2	1238,7	1145,3	1120,5	1147,0	1148,8	1150,9	1152,3	1153,7	1155,0	1156,7	1158,9	1160,3
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,8	21,5	23,8	22,2	22,0	21,8	21,4	21,0	20,7	20,5	20,3	20,0	19,6	19,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,9	4,4	4,8	4,7	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,1	5,1	5,2	5,3	5,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1078	921	1024	1027	976	927	881	836	795	755	717	681	647	615
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,930	0,795	0,985	0,962	0,914	0,868	0,824	0,783	0,744	0,707	0,672	0,638	0,606	0,576
магистральных	ед./м/год	0,622	0,407	0,591	0,546	0,519	0,493	0,468	0,445	0,422	0,401	0,381	0,362	0,344	0,327
распределительных	ед./м/год	1,021	0,910	1,094	1,072	1,018	0,967	0,919	0,873	0,829	0,788	0,748	0,711	0,675	0,642
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	44,0	38,4	39,5	38,9	38,2	37,6	37,0	36,5	36,0	35,6	35,1	34,8	34,6	34,5
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	25 162	25 746	25 947	26 020	26 414	27 011	27 386	27 649	27 970	28 265	28 564	28 890	29 341	29 631
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	24 530	24 147	24 868	25 000	25 370	25 952	26 318	26 620	26 935	27 223	27 515	27 834	28 276	28 559
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,15	13,71	13,98	13,95	13,93	13,91	13,88	13,81	13,79	13,77	13,75	13,73	13,70	13,69
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	1 276	1 205	1 024	1 029	1 037	1 042	1 048	1 052	1 056	1 060	1 064	1 069	1 073
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	1 398	1 403	1 286	1 264	1 246	1 225	1 204	1 182	1 160	1 137	1 115	1 095	1 072
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя*	млн. кВт-ч	50,9	56,4	56,8	49,8	48,9	50,6	51,6	52,9	53,7	54,4	55,1	56,0	57,2	57,9
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии*	кВт-ч/Гкал	11,70	11,70	11,70	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33

*для ТЭЦ

15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.41 – 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	708	747	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	-	0,169	0,181	0,196	0,198	0,192	0,204	0,201	0,206	0,208	0,210	0,213	0,215	0,219	0,221
Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	95,8	77,4	92,2	44,4	44,4	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	1	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	30,9	28,3	29,4	28,5	27,8	27,3	26,9	26,5	26,2	25,8	25,6	25,5
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения без учета НДС	млн. руб.	0	178,005	1 318,4	738,556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Таблица 15.42 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово

Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"															
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	0,0000	0,0000	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 однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,6318	0,6305	0,7662	0,5417	0,5146	0,4889	0,4644	0,4412	0,4191	0,3982	0,3783	0,3594	0,3414	0,3243
Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"															
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 однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,8332	0,5092	0,8079	0,7862	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.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Теплоэнерго"															
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 однострубно́м 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
Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 95, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"															
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	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 2025 ГОД)

разрешенных отклонений															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно 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
Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"															
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 однострубно 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
Котельные №№ 71, 72, 73, 74, 75- ООО "Лесная Поляна - Плюс"															
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 однострубно 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
Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит) - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"															
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 однострубно 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
Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 85, 87 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"															
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 2025 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
Котельная №0717/001 - ООО "ЭнергоТеплоСервис"															
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 15.43 – 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	6,0	7,5	8,4	8,1	20,5	13,5	4,3	13,4	4,5	1,8	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	208,7	6,0	7,5	8,4	8,1	20,5	13,5	4,3	13,4	4,5	1,8	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	1097,4	688,2	2027,1	2465,4	1174,5	445,2	257,2	196,7	200,4	0,0	0,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1247,4	1097,4	688,2	2027,1	2465,4	1174,5	445,2	257,2	196,7	200,4	0,0	0,0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	1456,1	1103,4	695,7	2035,5	2473,5	1194,9	458,7	261,6	210,1	204,8	1,8	0,0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1466,1	2569,5	3263,4	5298,9	7772,4	8967,3	9426,0	9687,6	9897,7	10102,5	10104,3	10104,3
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	1456,1	1103,4	695,7	2035,5	2473,5	1194,9	458,7	261,6	210,1	204,8	1,8	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) 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

Город Кемерово отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 82 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (утвержден Постановлением Губернатора Кемеровской области от 20.12.2021 года №111-пг);
- утвержденных значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании город Кемерово на 2022-2023 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании город Кемерово на 2022-2023 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения города Кемерово.

17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО

В городе Кемерово 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 атмосферного воздуха на существующее положение (СП) и перспективу (П) - 2033 г. позволяют 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 1 ПДК по всем загрязняющим веществам без учета фона и с учетом фона на существующее положение в зоне максимального воздействия и в контрольных точках - на ПНЗ, расположенных в жилой застройке, и заданных точках по фону (кроме золы углей – 1,07 ПДК в зоне максимума, в контрольных точках – 0,49 ПДК).

2. Принятые мероприятия по выбранному варианту №2 развития схемы теплоснабжения г. Кемерово до 2033 г. обеспечат увеличения нагрузок при незначительном увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ (на 0,2% по сравнению с выбросами СП), загрязнение атмосферного воздуха останется на уровне СП и составит значение менее 1 ПДК по всем загрязняющим веществам (кроме золы углей) 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. Значения суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведены в таблице 4.1.

Основные вкладчики на существующий период по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – ТЭЦ (98,4%): Кемеровская ТЭЦ (4,5 %), Ново-Кемеровская ТЭЦ (60,6 %), Кемеровская ГРЭС (33,3 %); остальные теплоисточники (котельные) из рассматриваемых – 1,6 %.

Основные вкладчики по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух на перспективу – ТЭЦ (98,1 %): Кемеровская ТЭЦ (4,5 %), Ново-Кемеровская ТЭЦ (60,4 %), Кемеровская ГРЭС (33,2 %); остальные теплоисточники (котельные) из рассматриваемых – 1,9 %.

На перспективу прогнозируется незначительное увеличение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которое составит 169,89 т/год (0,2%) по сравнению с существующим положением.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово на СП и П

№ площ. в расчетах	Теплоисточник	СП	П
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ	
		т/год	т/год
1	Кемеровская ТЭЦ	3557,37	3557,37
2.	Ново-Кемеровская ТЭЦ	48129,24	48129,24
3.	Кемеровская ГРЭС	26461,91	26461,91
	Итого по ТЭС	78148,52	78148,52
4.	Котельная № 11 ж.р.Лесная поляна	60,38	60,38
7.	Котельная № 26 Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	26,54	0
11	Котельная № 35 , б-р Строителей, 65б	46,55	51,20
17	Котельная № 118 юго-западнее здания №10а по ул.Суворова	16,86	19,56
18.	Котельная № 123 Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	89,02	89,02
	Итого по котельным АО «Теплоэнерго»	239,35	220,16
19.	Котельная ВГК пр-т Кузнецкий, 260	66,41	86,33
5.	Котельная № 15 Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	25,08	21,07
6.	Котельная № 17 Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	35,97	39,93
9	Котельная №34 Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	6,94	6,31
12	Котельная № 38 ул. Авроры, 16	15,35	22,12
13.	Котельная №43 Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	32,53	32,53
15.	Котельная №47 ул. Бийская, 37	20,51	18,67
	Итого по котельным ООО «НТСК»	202,79	226,96
23	Котельная № 8 ОАО «СКЭК», жр Кедровка	737,28	877,37
24	Котельная № 9 ОАО «СКЭК», жр Промышленовский	130,68	155,50
	Итого по котельным ОАО "СКЭК"	867,96	1032,87
	ИТОГО по рассматриваемым объектам	79458,62	79628,51

4. Значения загрязнения атмосферного воздуха на СП и П приведены в таблице 17.2.

На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово будет по всем загрязняющим веществам менее 1 ПДК (на уровне СП и несколько выше по углероду на менее 4,5%) в зоне максимального воздействия и в контрольных точках (за исключением золы углей).

Таблица 17.2 – Значения максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Кемерово на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК _{мр} (ПДК _{сс} , ОБУВ), мг/м ³	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	0,76/0,95	0,76/0,95	0,67/0,85	0,56/0,85
2	оксид азота	0304	0,400	0,12/0,34	0,12/0,34	0,07/0,34	0,07/0,34
3	углерод	0328	0,150	0,42/0,85	0,44/0,85	0,11/0,67	0,11/0,67
4	диоксид серы	0330	0,500	0,52/0,53	0,52/0,53	0,47/0,48	0,47/0,48
5	оксид углерода	0337	5,000	0,04	0,04	< 0,01	0,04
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001 (ПДК _{сс})	0,08	0,08	0,03	0,08
7	мазутная зола	2904	0,002 (ПДК _{сс})	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
8	зола углей	3714	0,3 (ОБУВ)	1,07	1,07	0,49	0,45
9	азота диоксид, серы диоксид*	6204	-	0,81/0,88	0,81/0,88	0,73/0,79	0,73/0,79

*Коэффициент неполной суммы K=1,6;

5. В 2025 году по результатам проведения в 2024 г. сводных расчетов в г. Кемерово будут определены котируемые объекты и установлены квоты выбросов загрязняющих веществ для этих объектов, разработаны и согласованы мероприятия (при необходимости) по снижению выбросов, которые должны обеспечить снижение уровня выбросов загрязняющих веществ к 2030 году в два раза по отношению к уровню 2020 г.

В последующих схемах теплоснабжения г. Кемерово будут учтены утвержденные для каждого котируемого объекта г. Кемерово мероприятия по достижению установленных квот выбросов загрязняющих веществ, т.е. будут учтены повышенные требования к котируемым объектам и обеспечена экологическая безопасность схемы теплоснабжения.