



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА
(актуализация на 2027 год)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год)	04401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые сети»	04401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые нагрузки потребителей города»	04401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	04401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	04401.ОМ-ПСТ.004.000

Наименование документа	Шифр
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.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»	04401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	04401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	04401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.011.000
Приложение 1 «Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, с моделированием режимов работы таких систем»	04401.ОМ-ПСТ.011.001
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	04401.ОМ-ПСТ.012.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование документа	Шифр
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	04401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	04401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.019.000

Содержание

1.РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ	23
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.....	23
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	27
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	31
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	33
2.РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	34
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	34
2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	38
2.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	38
2.2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-1.....	40
2.2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-2.....	41

2.2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-3.....	43
2.2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных ООО «КрасТЭК»	46
2.2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций ...	49
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....	58
2.4. 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	58
3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	61
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	61
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	73
4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	74
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения.....	74
4.1.1. Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске	75
4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ.....	77
4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных	83

4.1.4. Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением	86
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	88
5.РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	90
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях	91
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	92
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	95
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	95
5.5. 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	96
5.6. 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	96
5.7. 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.	97
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	108

5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	108
5.10. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	119
6.РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	120
6.1. Общие положения	120
6.2. Предложения по строительству для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах и по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	121
6.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).....	139
6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	139
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	139
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с уменьшением диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с и по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети	140
6.7. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	141

6.8. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	141
6.9. Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов	143
6.10. Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций	143
6.11. Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов.....	143
6.12. Предложения по реализации мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом	143
6.13. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска.....	144
7.РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	147
7.1. 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	147
7.2. 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.	148
8.РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	149

8.1. Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	149
8.2. Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	161
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	164
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	165
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	165
9.РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	171
10.РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....	173
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	173
10.2.Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	174
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	179
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	185
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	185
11.РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	189
12.РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	190

13.РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ	202
13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	202
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	204
13.3. Предложения по корректировке программы газификации	204
13.4. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной СИПР ЭЭС о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов	205
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки	207
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	207
13.7. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	207
14.Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа город Красноярск	209
14.1. Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	212
14.2. Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	251
14.3. Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города	275
14.4. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	281

14.5. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией.....	282
15.РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	287
16.РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА	288

Перечень рисунков

Рисунок 2.1 - Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярска	37
Рисунок 5.1 - Территория Левобережных очистных сооружений (ЛОС)	110
Рисунок 5.2 - Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)	111
Рисунок 5.3 - Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции.....	113
Рисунок 5.4 - Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции.....	113
Рисунок 5.5 - Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией.....	114
Рисунок 5.6 - Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией.....	114
Рисунок 5.7 - Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции.....	115
Рисунок 5.8 - Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции.....	115
Рисунок 5.9 - Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации , включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией.....	116
Рисунок 5.10 - Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией.....	116
Рисунок 5.11 - Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках	117

Перечень таблиц

Таблица 1.1 - Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов, тыс. м ²	24
Таблица 1.2 - Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м ²	25
Таблица 1.3 - Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития городского округа город Красноярск в течение расчетного периода схемы теплоснабжения.....	26
Таблица 1.4 - Тепловая нагрузка в городском округе город Красноярск за 2025 год.....	27
Таблица 1.5 - Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городском округе город Красноярск за 2025 год.....	28
Таблица 1.6 - Изменение тепловой нагрузки по городскому округу город Красноярск, Гкал/ч.....	29
Таблица 1.7 - Изменение теплоснабжения по городскому округу город Красноярск, тыс. Гкал.....	30
Таблица 2.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-1, Гкал/ч.....	40
Таблица 2.2 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-2, Гкал/ч.....	41
Таблица 2.3 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-3, Гкал/ч.....	43
Таблица 2.4 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных ООО «КрасТЭК», Гкал/ч.....	46
Таблица 2.5 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч ..	49
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».....	61
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	63

Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КрасТЭК».....	65
Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ГПКК «ЦРКК».....	68
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных в зонах деятельности прочих единых теплоснабжающих организаций	70
Таблица 4.1 - План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ	76
Таблица 4.2 - Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске.....	78
Таблица 4.3 - Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	78
Таблица 4.4 - Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК – Котельная ТЭЦ-3 на 2042 год.....	88
Таблица 5.1 - Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом.....	94
Таблица 5.2 - Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом.....	94
Таблица 5.3 - Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярска в ОЗП 2025/2026 гг.....	97
Таблица 5.4 - Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» на ОЗП 2025/2026 гг.	98
Таблица 5.5 - Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии котельных ООО «КрасТЭК» города Красноярска на ОЗП 2025/2026 гг.....	101
Таблица 5.6 - Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций города Красноярска на ОЗП 2025/2026 гг.	104
Таблица 5.7 - Сценарии возможного использования тепла сточных вод	112

Таблица 6.1 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	122
Таблица 6.2 – План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска.....	144
Таблица 8.1 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-1	150
Таблица 8.2 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-2	151
Таблица 8.3 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-3	152
Таблица 8.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. Гкал.....	153
Таблица 8.5 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», кг у.т./Гкал.....	153
Таблица 8.6 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т у.т.	154
Таблица 8.7 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т н.т., тыс. кВт*ч	154
Таблица 8.8 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источниками тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. Гкал.....	155
Таблица 8.9 – Удельный расход условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», кг у.т./Гкал	155
Таблица 8.10 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т у.т.	156
Таблица 8.11 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т н.т.....	156
Таблица 8.12 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал	157
Таблица 8.13 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал	158
Таблица 8.14 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т у.т.	159

Таблица 8.15 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т н.т.	160
Таблица 8.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-1 в 2025 году.....	161
Таблица 8.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-2 ...	161
Таблица 8.18 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на ТЭЦ-3	162
Таблица 8.19 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, млн. м ³ / тыс. т н.т./млн. кВт-ч.....	166
Таблица 8.20 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, тыс. т у.т.	168
Таблица 8.21 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, тыс. Гкал.....	170
Таблица 10.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа город Красноярск	175
Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа город Красноярск	180
Таблица 10.3 - Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа город Красноярск.....	186
Таблица 12.1 - Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	191
Таблица 12.2 - Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности ООО «КрасТЭК»	198
Таблица 12.3 - Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности ООО «КСК»	201
Таблица 13.1 - Прогноз ввода/вывода и модернизации электрических мощностей по г. Красноярску, МВт (данные СИПР ЭЭС).....	206
Таблица 14.1 - Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Красноярской ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	212

Таблица 14.2 - Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Красноярской ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	214
Таблица 14.3 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	215
Таблица 14.4 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	216
Таблица 14.5 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «РТК-Генерация»	217
Таблица 14.6 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной АО «КрЭВРЗ»	218
Таблица 14.7 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ООО «КрасТЭК»	219
Таблица 14.8 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной АО «КрасЭКо»	220
Таблица 14.9 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «Лесное»	221
Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «ФармЭнерго»	222
Таблица 14.11 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной КГБУЗ ККПТД № 1	223
Таблица 14.12 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «СГК-Ресурс»	224
Таблица 14.13 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ГПКК «ЦРКК»	225
Таблица 14.14 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ООО «ЦРКТ»	226
Таблица 14.15 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «КСК»	227
Таблица 14.16 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ООО «Стандарты ЖКХ»	228

Таблица 14.17 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «Тепловые ресурсы 24»	229
Таблица 14.18 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ООО «СТК»	230
Таблица 14.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-1	231
Таблица 14.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-2	231
Таблица 14.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-3	232
Таблица 14.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	232
Таблица 14.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО «КрасТЭК»	234
Таблица 14.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций	236
Таблица 14.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников	243
Таблица 14.26 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	251
Таблица 14.27 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 2 ООО «КрасТЭК»	253
Таблица 14.28 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 3 АО «КрасЭКо»	254
Таблица 14.29 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Лесное»	255
Таблица 14.30 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «ФармЭнерго»	256
Таблица 14.31 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 8 КГБУЗ ККПТД № 1	257
Таблица 14.32 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО «СГК-Ресурс»	258

Таблица 14.33 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 11 ГПК «ЦРКК».....	259
Таблица 14.34 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО «ЦРКТ».....	260
Таблица 14.35 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО «КСК»	261
Таблица 14.36 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО «Стандарты ЖКХ»	262
Таблица 14.37 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 15 ООО «Тепловые ресурсы 24»	263
Таблица 14.38 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО «СТК»	264
Таблица 14.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (зона ТЭЦ)	265
Таблица 14.40 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	265
Таблица 14.41 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на котельных ООО «КрасТЭК» в зоне деятельности ЕТО-2 ООО «КрасТЭК»	266
Таблица 14.42 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения в зонах деятельности прочих теплоснабжающих и других организаций	266
Таблица 14.43 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО	271
Таблица 14.44 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в городском округе город Красноярск.....	275
Таблица 14.45 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в муниципальном образовании городской округ город Красноярск Красноярского края (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»)	277
Таблица 14.46 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе	

котельных в муниципальном образовании городской округ город Красноярск Красноярского края.....	278
Таблица 14.47 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по муниципальному образованию городской округ город Красноярск Красноярского края	278
Таблица 14.48 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края.....	279
Таблица 14.49 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Красноярске	280
Таблица 14.50 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск Красноярского края	281
Таблица 14.51 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	282
Таблица 14.52 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «КрасТЭК»	282
Таблица 14.53 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «КрасЭКо»	283
Таблица 14.54 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Орбита»	283
Таблица 14.55 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Лесное»	283
Таблица 14.56 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ФармЭнерго»	284
Таблица 14.57 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КГБУЗ ККПТД № 1	284

Таблица 14.58 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «СГК-Ресурс».....	284
Таблица 14.59 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ГПКК «ЦРКК».....	285
Таблица 14.60 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ЦРКТ».....	285
Таблица 14.61 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «КСК»	285
Таблица 14.62 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Стандарты ЖКХ»	286
Таблица 14.63 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ТР24».....	286
Таблица 14.64 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «СТК»	286
Таблица 16.1 – Значения суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ от рассматриваемых теплоисточников города Красноярска на существующее положение и перспективу, т/год	290
Таблица 16.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение (СП) и перспективу (П), доли ПДК	292

1. РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки города Красноярска на период до 2042 года. Прогноз формировался с учетом следующих источников информации:

- проектов комплексного развития территорий (КРТ) и развития застроенных территорий (РЗТ) города, выданных администрацией городского округа;
- перечня разрешений на строительство, выданных администрацией городского округа город Красноярск;
- перечня технических условий и договоров на подключение, выданных теплоснабжающими организациями городского округа;
- проектов планировки территорий городского округа;
- договоров и технических условий на подключение к системам теплоснабжения от ряда теплоснабжающих организаций;
- Генерального плана городского округа город Красноярск.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.002.000).

Движение строительных фондов в ретроспективе представлено в таблице 1.1.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 1.1 - Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов, тыс. м²

Годы	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	36749,7	37713,6	38863,0	39867,7	40911,0	42410,5	43496,9	44668,9
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	998,9	1167,3	1010,8	1056,6	1527,6	1108,8	1202,0	907,5
новое строительство, в том числе:	998,9	1167,3	1010,8	1056,6	1527,6	1108,8	1202,0	907,5
- многоквартирные жилые здания	719,0	779,9	685,6	667,9	774,5	813,4	706,6	572,8
- общественно-деловая застройка	257,4	274,1	273,3	315,8	693,7	197,8	407,3	245,6
- индивидуальная жилищная застройка	22,5	113,4	51,9	72,9	59,4	97,6	88,1	89,1
Выбыло общей отапливаемой площади	35,0	18,0	6,1	13,3	28,2	22,3	30,1	29,6
Общая отапливаемая площадь на конец года	37713,6	38863,0	39867,7	40911,0	42410,5	43496,9	44668,9	45546,8

Данные по прогнозу перспективной жилищной застройки представлены в таблице 1.2, всех строительных фондов – в таблице 1.3.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 1.2 - Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м²

Показатель	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2026- 2030	2031- 2035	2036- 2041	2026- 2041
Прогнозируемый ввод строительных фондов (МКД) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	756	349	805	1106	1031	934	1069	1093	1200	663	967	434	848	681	681	681	4048	4958	4293	13299
- в том числе на основе договоров на подключение	736	340	768	1106	862	895	962	861	615	244	114	130	0	0	0	0	3813	3577	244	7633
- в том числе на основе ТУ на подключение	0	0	10	0	169	39	107	232	585	312	453	135	135	0	0	0	179	1274	722	2176
-в том числе на основе разрешений на строительство	20	9	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	56
- в том числе на основе информации о возможности подключения и предварительной платы за возможность подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	400	170	713	681	681	681	0	107	3327	3434
Прогнозируемый ввод строительных фондов (ИЖФ) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	2	4	15	5	0	2	5	0	2	9	0	0	0	0	0	0	26	18	0	43
Прогнозируемый ввод строительных фондов (жилищный фонд в целом) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения накопленным итогом	758	353	820	1111	1031	936	1074	1093	1201	672	967	434	848	681	681	681				681
МКД	756	1105	1910	3017	4048	4981	6051	7144	8343	9006	9973	10407	11255	11936	12618	13299				13299
ИЖФ	2	6	21	26	26	28	33	33	34	43	43	43	43	43	43	43				43

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 1.3 - Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития городского округа город Красноярск в течение расчетного периода схемы теплоснабжения

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2026-2041
<i>Ввод строительных фондов различного назначения</i>	1448,2	1438,4	1568,3	1480,0	1769,1	2155,6	1441,1	1483,3	2178,9	1163,5	958,1	1498,8	1357,9	1207,9	1212,0	1316,8	1220,9	1409,3	1351,6	1620,8	1723,8	1281,3	698,3	698,3	698,3		19417,7
Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе	1156,2	1181,0	1294,3	1206,7	1453,3	1461,9	1243,3	1076,0	1135,1	758,3	352,9	819,9	1111,2	1031,0	936,0	1073,9	1093,0	1201,4	671,7	966,9	434,4	847,7	681,3	681,3	681,3		13342,3
МКД, тыс. м ²	1135,5	1161,1	1268,5	1161,7	1389,5	1395,4	1235,2	1075,0	1128,8	755,9	349,2	805,3	1106,4	1031,0	933,7	1069,3	1093,0	1199,6	662,8	966,9	434,4	847,7	681,3	681,3	681,3		13299,0
Фактический показатель	655,2	719,0	780,0	685,6	667,9	774,5	813,4	706,6	572,8																		
ИЖФ, тыс. м ²	20,7	20,0	25,8	45,0	63,7	66,5	8,1	1,0	6,2	2,4	3,7	14,6	4,8	0,0	2,3	4,7	0,0	1,8	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		43,3
Фактический показатель	21,7	22,5	113,4	51,9	72,9	59,4	97,6	88,1	89,1																		
ОДЗ, тыс. м ²	292,0	257,4	274,1	273,3	315,8	693,7	197,8	407,3	1043,8	405,2	605,2	678,9	246,7	176,9	276,1	242,9	128,0	207,9	679,8	653,9	1289,4	433,6	17,0	17,0	17,0		6075,4
Снос жилищного фонда, тыс. м ²	25,4	25,4	25,4	25,4	28,4	24,5	20,1	17,6	20,0	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7		395,3
Фактический показатель	50,2	35,0	18,0	6,1	13,3	28,2	22,3	30,1	29,6																		
Население на начало года, тыс. человек	1082,1	1097,7	1113,2	1126,4	1106,7	1098,2	1122,7	1187,1	1212,4	1232,9	1251,0	1269,0	1287,1	1305,2	1323,3	1341,3	1359,4	1377,5	1395,6	1413,6	1431,7	1449,8	1467,8	1485,9	1504,0	1522,1	
Фактический показатель	1083,8	1091,6	1096,1	1094,5	1093,6	1193,9	1197,7	1206,2	1212,6																		
Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	25713	26285	26907	27677	28149	28881	29654	30517	31261	31855	32588	32917	33712	34798	35805	36716	37765	38833	40010	40657	41599	42009	42832	43489	44145	44802	
Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	1,1	1,1	1,2	1,1	1,3	1,3	1,1	0,9	0,9	0,6	0,3	0,6	0,9	0,8	0,7	0,8	0,8	0,9	0,5	0,7	0,3	0,6	0,5	0,5	0,5	0,0	
Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	23,7	24,1	24,5	25,3	25,7	24,2	24,8	25,3	25,8	25,8	26,1	25,9	26,2	26,7	27,1	27,4	27,8	28,2	28,7	28,8	29,1	29,0	29,2	29,3	29,4	29,4	

1.2. 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 Красноярска.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.002.000).

Данные базового уровня тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии за 2025 год представлены в таблицах 1.4 и 1.5.

Таблица 1.4 - Тепловая нагрузка в городском округе город Красноярск за 2025 год

№ зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего сум- марная нагрузка
		население			прочие			
		отоп- ление и венти- ляция	горячее водо- снабжение	сум- марная нагрузка	отоп- ление и венти- ляция	горячее водо- снабжение	сум- марная нагрузка	
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1645,95	449,44	2095,39	1302,35	192,76	1495,11	3590,50
2	ООО «КрасТЭК»	52,89	6,90	59,79	43,27	2,96	46,23	106,02
3	АО «КрасЭКО»	0,21	0,00	0,21	0,63	0,00	0,63	0,84
6	ООО «Лесное»	0,69	0,00	0,69	0,56	0,00	0,56	1,25
7	ООО «ФармЭнерго»	0,00	0,00	0,00	9,08	0,64	9,72	9,72
8	КГБУЗ «ККПТД №1»	0,36	0,04	0,40	0,12	0,12	0,24	0,64
10	ООО «СГК-Ресурс»	1,62	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	1,62
11	ГПМК «ЦРКК»	4,37	0,78	5,15	3,57	0,34	3,91	9,06
12	ООО «ЦРКТ»	2,32	0,00	2,32	0,68	0,00	0,68	3,00
13	ООО «КСК»	2,20	0,00	2,20	0,00	0,00	0,00	2,20
14	ООО «Стандарты ЖКХ»	1,57	0,00	1,57	0,38	0,00	0,38	1,95
15	ООО «Тепловые ресурсы 24»	0,56	0,00	0,56	0,46	0,00	0,46	1,02
16	ООО «СТК»	1,73	0,42	2,15	0,00	0,00	0,00	2,15
ИТОГО		1714,46	457,59	2172,05	1361,10	196,82	1557,92	3729,97

Таблица 1.5 - Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городском округе город Красноярск за 2025 год

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сум- марное потреб- ление
		население			прочие			
		отоп- ление и венти- ляция	горячее водо- снабжение	сум- марное потреб- ление	отоп- ление и венти- ляция	горячее водо- снабжение	сум- марное потреб- ление	
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3934,27	1073,34	5007,60	3126,38	462,38	3588,76	8596,37
2	ООО «КрасТЭК»	71,70	9,00	80,70	58,67	3,86	62,52	143,22
3	АО «КрасЭКО»	0,44	0,00	0,44	1,33	0,00	1,33	1,78
6	ООО «Лесное»	1,45	0,00	1,45	1,19	0,00	1,19	2,64
7	ООО «ФармЭнерго»	0,00	0,00	0,00	46,25	3,28	49,53	49,53
8	КГБУЗ «ККПТД №1»	1,22	0,13	1,35	0,41	0,40	0,80	2,16
10	ООО «СГК-Ресурс»	3,42	0,00	3,42	0,00	0,00	0,00	3,42
11	ГПКи «ЦРКК»	14,17	2,54	16,71	11,59	1,09	12,68	29,39
12	ООО «ЦРКТ»	4,01	0,01	4,02	1,18	0,00	1,18	5,20
13	ООО «КСК»	3,03	0,00	3,03	0,00	0,00	0,00	3,03
14	ООО «Стандарты ЖКХ»	3,31	0,00	3,31	0,80	0,00	0,80	4,12
15	ООО «Тепловые ресурсы 24»	1,20	0,00	1,20	0,98	0,00	0,98	2,19
16	ООО «СТК»	5,39	1,30	6,69	0,00	0,00	0,00	6,69
ИТОГО		4043,62	1086,31	5129,94	3248,79	471,00	3719,79	8849,72

Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года(актуализация на 2027 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения (шифр 04401.ОМ-ПСТ.002.000).

Сводные результаты прогноза прироста потребления тепловой мощности по городу представлены в таблице 1.6.

Сводная динамика изменения теплоснабжения по городскому округу приведена в таблице 1.7.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 1.6 - Изменение тепловой нагрузки по городскому округу город Красноярск, Гкал/ч

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Базовая тепловая нагрузка (2025 год)	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0	3 730,0
Прирост тепловой нагрузки при вводе новой застройки		59,5	60,8	72,4	52,7	49,5	49,7	50,8	57,7	55,8	53,4	67,8	65,0	51,3	29,9	29,9	29,9
Прирост тепловой нагрузки накопленным итогом		59,5	120,3	192,7	245,4	295,0	344,7	395,4	453,1	508,9	562,3	630,1	695,1	746,4	776,3	806,2	836,0
Снижение тепловой нагрузки при сносе		0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,4	0,1	0,2	0,9	0,6	0,2	0,0	0,5	0,4	0,0
Снижение тепловой нагрузки накопленным итогом		0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,6	1,0	1,0	1,2	2,1	2,7	2,9	2,9	3,3	3,7	3,7
Тепловая нагрузка к концу отчетного года	3 730,0	3 789,3	3 850,2	3 922,6	3 975,3	4 024,5	4 074,0	4 124,4	4 182,0	4 237,6	4 290,1	4 357,4	4 422,2	4 473,6	4 502,9	4 532,4	4 562,2
Прирост тепловой нагрузки, % к предыдущему году		1,59%	1,61%	1,88%	1,34%	1,24%	1,23%	1,24%	1,40%	1,33%	1,24%	1,57%	1,49%	1,16%	0,66%	0,65%	0,66%

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 1.7 - Изменение теплопотребления по городскому округу город Красноярск, тыс. Гкал

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Существующее потребление (2025 г.)	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850	8 850
Существующее потребление (2025 г.) со снижением при реализации энергосберегающих мероприятий		8 817	8 792	8 775	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767
Прирост потребления при вводе новой застройки		138,2	106,9	140,0	136,2	123,7	119,1	133,9	128,1	143,4	106,8	133,7	101,8	107,2	81,6	81,6	75,6
Прирост потребления накопленным итогом		138,2	245,0	385,0	521,2	644,9	764,0	897,9	1026,0	1169,4	1276,1	1409,9	1511,6	1618,8	1700,4	1782,0	1857,7
Снижение потребления при сносе		0,1	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,5	0,2	0,2	0,9	1,0	0,2	0,0	0,7	0,6	0,0
Снижение потребления накопленным итогом		0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,9	1,3	1,6	1,8	2,7	3,8	4,0	4,0	4,7	5,3	5,3
Потребление за отчетный год	8 850	8 955	9 037	9 160	9 288	9 412	9 530	9 664	9 792	9 935	10 041	10 173	10 275	10 382	10 463	10 544	10 620
Прирост теплопотребления, % к предыдущему году		1,19%	0,91%	1,37%	1,40%	1,33%	1,26%	1,40%	1,32%	1,46%	1,07%	1,32%	1,00%	1,04%	0,78%	0,77%	0,72%

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

Теплоснабжение объектов, расположенных в производственных зонах городского округа город Красноярск, осуществляется от двух групп теплоисточников:

ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;
собственные котельные промышленных предприятий.

Существующие объемы теплоснабжения определены при анализе существующего состояния систем теплоснабжения и приведены в Книге 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения и соответствующих приложениях к ней.

В соответствии с Генеральным планом развитие производственных и коммунальных зон г. Красноярска направлено на оздоровление городской среды, повышение экологического и санитарно-гигиенического благополучия горожан, увеличение эффективности функционирования производственных территорий промышленных предприятий.

Реструктуризация (перепрофилирование) производственных территорий, связанная с развитием жилищного строительства на территориях, ранее занятых промышленными предприятиями, учтена в соответствующем разделе, описывающем прогноз прироста строительных фондов.

Необходимо отметить, что на развитие промышленности в городской черте значительные ограничения накладываются по критерию экологической безопасности. В соответствии с Генеральным планом предусматривается, что развитие промышленности будет осуществляться на основе:

- технического перевооружения отдельных отраслей с применением новых технологий, обеспечивающих переход предприятий на производство товаров, конкурентоспособных на внешнем и внутреннем рынке;
- изменения технологии предприятий, являющихся источниками загрязнения окружающей среды;

- повышения эффективности использования промышленных территорий;
- развития на базе наукоёмких производств и научно-технических организаций технопарков;
- реорганизации наиболее эколого-опасных, ресурсоёмких и неэффективных промышленных объектов;
- создания дополнительных рабочих мест в отраслях промышленности путём расширения отраслевой структуры занятости.

В соответствии с Генеральным планом, на перспективу большинство производственных зон города сохраняется, а также их отраслевая структура. В результате предлагаемых мероприятий производственные территории Красноярска увеличатся несущественно, в основном, за счёт размещения новых производств на свободных территориях внутри производственных зон города.

Планируемое развитие промышленных предприятий предусматривается по большей части в существующих зонах действия источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (ТЭЦ) либо на границах этих зон.

Сложившиеся в городе производственные зоны в основном сохраняют свою дислокацию, однако нуждаются в серьезных реконструктивных мероприятиях, перечень и объем которых в рамках генплана и схемы теплоснабжения установить не представляется возможным из-за отсутствия необходимого объема информации и специфики аналитической работы.

В связи с вышеизложенным, при разработке схемы теплоснабжения принимается допущение, что возможный прирост теплопотребления при увеличении объемов производимой продукции промышленными предприятиями будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значение существующего теплопотребления для промышленных предприятий принимается неизменным на период до 2042 г. Исключение составляют предприятия, находящиеся в границах производственных зон, подлежащих перепрофилированию.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Существующая величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в городе Красноярске составляет 0,301 Гкал/ч/га. На конец расчетного срока схемы теплоснабжения данный показатель прогнозируется на уровне 0,235 Гкал/ч/га.

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

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

В городе Красноярске преобладает централизованное теплоснабжение потребителей коммунально-бытового сектора от ТЭЦ, угольных и электрокотельных.

Доля централизованного теплоснабжения города растёт, тенденция к увеличению централизации выработки тепла объясняется тем, что застройщики жилья, объектов соцкультбыта, торговли и прочие стараются подключиться к уже существующим теплоисточникам. Увеличивается тепловая нагрузка в основном на энергоисточники с комбинированной выработкой тепла и электрической энергии (ТЭЦ). В тоже время снижается доля отпускаемого тепла от существующих котельных за счет закрытия части угольных котельных и снижения использования тепловой мощности электрокотельных как менее экономичных теплоисточников. Тепловая нагрузка закрываемых угольных котельных и электрокотельных переключается на Красноярские ТЭЦ.

Теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы города на конец 2025 года обеспечивается работой 29 теплоисточников, из которых 7 входят в АО «Енисейская ТГК (ТГК13)» группы компаний ООО «СГК» (без учета резервной электрокотельной «Зеленая»):

- Красноярские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3;
- электрокотельная Левобережная – пиковая;
- электрокотельная Западная – пиковая;
- котельная Красноярской ТЭЦ-3 – пиковая;

и котельная ООО «РТК-Генерация» (учредитель АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»).

3 котельных находятся в муниципальной собственности и эксплуатируются ООО «КрасТЭК».

21 котельных находятся в собственности прочих теплоснабжающих организаций.

Помимо теплоснабжения общественного и жилищного фонда в городе к системам централизованного теплоснабжения подключены промышленные потребители, получающие тепловую энергию, как в паре, так и в горячей воде.

Теплоснабжение промышленных потребителей происходит от Красноярских ТЭЦ и от собственных котельных, некоторые из которых отпускают тепловую энергию еще и потребителям жилищно-коммунального сектора, и объектам социальной сферы.

Базовыми источниками теплоснабжения являются источники с комбинированной выработкой теплоты и электроэнергии (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3), работающие по циклу Ренкина, с турбоагрегатами, имеющими регулируемые отборы пара отопительных и производственных параметров. Теплота из этих отборов передается через основные бойлеры (работающие на паре отопительных параметров) и пиковые бойлеры (работающие на паре промышленных параметров) к теплоносителю первого контура. Другая (незначительная) часть теплоты в виде водяного пара разных параметров передается по паровым сетям к технологическим потребителям. Теплоноситель первого контура по магистральным тепловым сетям переносит теплоту к центральным тепловым пунктам (ЦТП и КРП), а также непосредственно к потребителям.

Системы централизованного теплоснабжения города Красноярска имеют развитую сеть трубопроводов. Сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей города возникают вследствие большой разности геодезических отметок (более 200 метров), а также протяженности (радиуса действия) тепловых сетей до наиболее удаленных потребителей тепловой энергии, достигающей более 16,2 км.

Тепловая энергия от теплоисточников до потребителей города транспортируется в основном по 2-х трубной системе тепловых сетей. Около 90% систем теплоснабжения потребителей подключены по зависимым схемам с открытым водоразбором теплоносителя из тепловых сетей на нужды горячего водоснабжения.

Сложный рельеф местности и протяженность тепломагистралей предопределили необходимость строительства большого числа мощных перекачивающих насосных станций.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами в статусе ЕТО производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Зоны действия источников тепловой энергии г. Красноярска представлены на Рисунок 2.1. Стоит отметить, что границы зон действия Красноярских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, а также ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 не являются стационарными (зоны действия не секционированы задвижками), а определяются режимами работы насосного оборудования станций и тепловых сетей (плавающая точка водораздела) и меняются, в том числе при организации режимов в неотопительный период. Котельная Красноярской ТЭЦ-3 работает в пиковом режиме совместно с ТЭЦ-3.

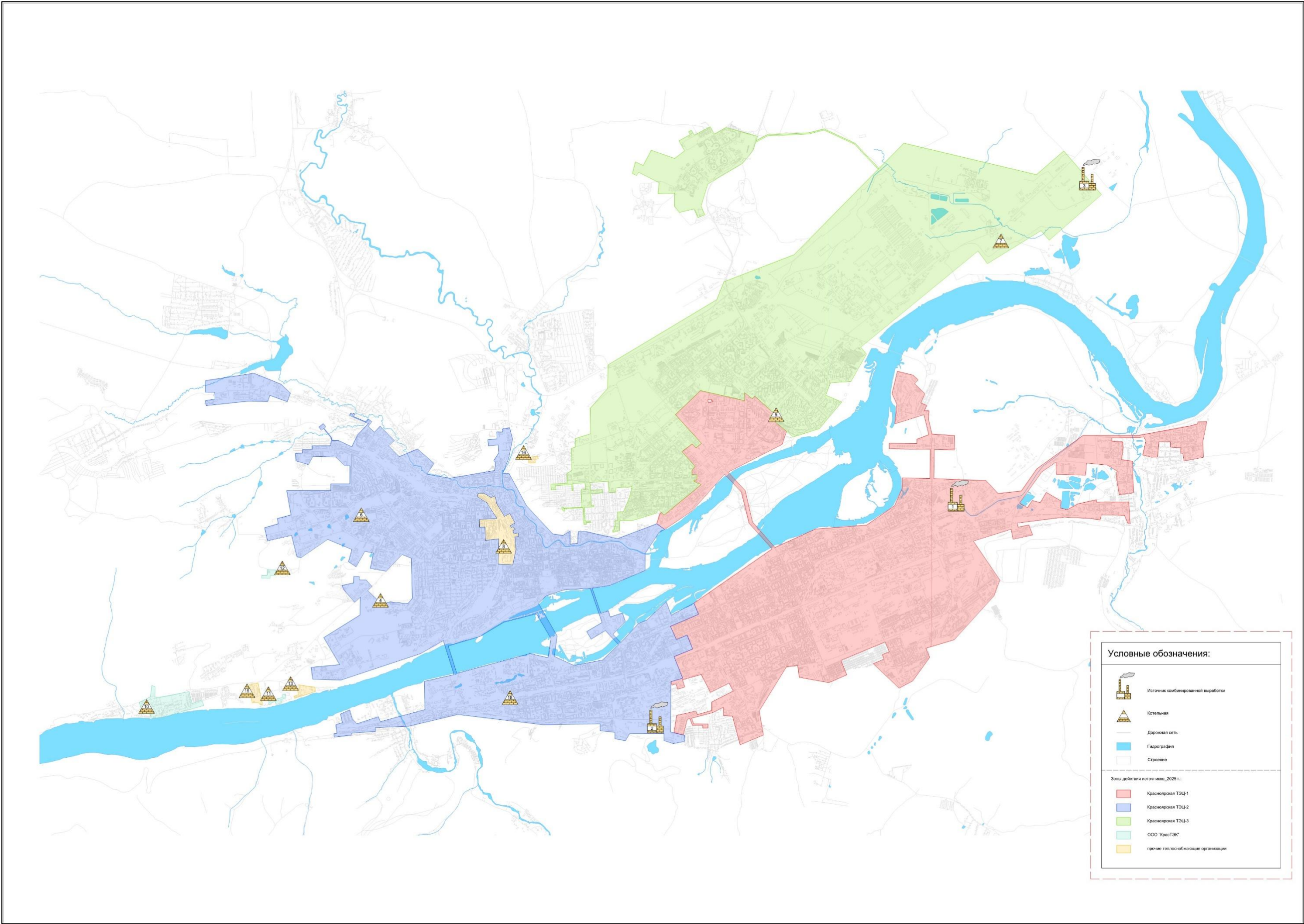


Рисунок 2.1 - Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярска

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Красноярска сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные) не присоединены к системам централизованного теплоснабжения города. Теплоснабжение зданий ЖКС города в данных зонах обеспечивается от индивидуальных отопительных приборов (как правило, от твердотопливных котлов или печей). До конца расчетного срока схемы теплоснабжения предусматривается прирост тепловой энергии в зонах с индивидуальным теплоснабжением в объеме 49,5 Гкал/ч. Данные объекты не входят в радиус эффективного теплоснабжения источников в системах централизованного теплоснабжения. Для данных объектов перспективного строительства схемой теплоснабжения предусматриваются устройство индивидуального электроотопления в целях недопущения ухудшения экологической обстановки застраиваемых территорий. Решение о подключении перспективных потребителей к СЦТ может быть принято при выполнении актуализации схемы теплоснабжения.

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

В таблицах ниже представлены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников теплоснабжения г. Красноярска с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. Балансы разработаны относительно расчетной тепловой нагрузки, определенной по фактическим данным отопительного периода 2025/2026 гг. Подробный расчет представлен в Обосновывающих материалах.

Изменение установленной мощности:

по ТЭЦ-1

- в 2026 году ввод в эксплуатацию Т-35/55-1.6 ст.№15 и ст.№16 (мощностью по 135 Гкал/ч);
- в 2026 году проводится модернизация ТГ-11 и ТГ-12 (Р-57-130/15 мощностью 380 и 355 Гкал/ч) с увеличением электрической мощности ТГ-11 до 100 МВт и ТГ-12 до 87 МВт.

По ТЭЦ-3

- в 2025 году установлен новый блок Т-185-12.8 ст.№2 (мощностью по 260 Гкал/ч и 185 МВт).

В зоне ТЭЦ-2 схемой теплоснабжения предусмотрено строительство электрокотельной в 2030-м году суммарной мощностью 200 Гкал/ч (232,6 МВт) и с расширением до 270 Гкал/ч (314 МВт) в 2037-м году.

Анализ приведенных в таблицах 2.1 – 2.3 данных позволяет сделать выводы, что на ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 в период 2026 - 2042 гг. прогнозируется резерв тепловой мощности в горячей воде по фактической тепловой нагрузке, определенной при расчетной температуре наружного воздуха (Тнв) - минус 37 °С.

Резерв тепловой мощности в горячей воде в период 2026 – 2042 гг. составляет: по ТЭЦ-1 не менее 82 Гкал/ч; по ТЭЦ-2 с учетом пиковых электрокотельных не менее 41 Гкал/ч и по ТЭЦ-3 с учетом пиковой котельной ТЭЦ-3 не менее 74 Гкал/ч.

Отсутствие дефицита является критерием достаточности:

- В 2024, 2025 и 2026 годах среднесуточная Тнв ниже минус 30 °С фиксировалась в Красноярске: в 2024г. – 1 день; в 2025г. – не опускалась ниже минус 27 °С; в 2026г. – 5 дней (с 16.01 по 20.01.2026) и средняя Тнв этой пятидневки составила минус 31,6 °С.
- Фактическая тепловая нагрузка при Тнв минус 30 °С ниже расчетной фактической тепловой нагрузки (при Тнв минус 37 °С) на 10-11%.
- При аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата располагаемой тепловой мощности нетто оставшегося оборудования достаточно для обеспечения минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата.

2.2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-1

Таблица 2.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-1, Гкал/ч

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, в том числе	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 395,0	1 395,0	1 665,0	1 515,0	1 515,0	1 515,0	1 515,0	1 515,0	1 515,0
отборы паровых турбин, в том числе	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 197,0	1 197,0	1 467,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0	1 352,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	1 000,0	1 000,0	1 000,0	827,0	827,0	827,0	712,0	712,0	712,0	712,0	712,0	712,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	479,0	479,0	479,0	370,0	370,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0	640,0
РОУ	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Пучки конденсаторов	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Ограничение тепловой мощности	123,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1 554,0	1 477,0	1 477,0	1 195,0	1 195,0	1 465,0	1 470,0	1 470,0	1 470,0	1 470,0	1 470,0	1 470,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Потери в тепловых сетях в горячей воде	122,8	123,5	129,7	137,9	146,3	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2	147,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1 375,7	1 203,4	1 262,0	1 225,5	1 502,9	1 520,4	1 534,2	1 537,2	1 539,9	1 551,0	1 569,1	1 568,9
Отопление	982,0	982,0	982,0	951,0	979,8	992,6	1 004,0	1 006,5	1 008,9	1 016,6	1 027,6	1 027,5
Вентиляция	82,0	82,0	82,0	77,5	205,4	208,2	210,1	210,3	210,3	212,5	218,6	218,5
Горячее водоснабжение	198,0	198,0	198,0	197,0	317,7	319,6	320,2	320,4	320,7	321,9	322,9	322,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	1 137,4	987,2	1 133,8	1 181,9	1 219,5	1 237,0	1 250,9	1 253,8	1 256,5	1 267,6	1 285,7	1 285,5
отопление	882,7	766,1	882,1	917,2	795,0	807,8	819,3	821,7	824,1	831,9	842,8	842,8
вентиляция	64,6	56,1	74,1	74,7	166,7	169,5	171,3	171,6	171,6	173,8	179,9	179,8
горячее водоснабжение	190,1	165,0	177,7	190,0	257,8	259,7	260,3	260,5	260,7	261,9	263,0	263,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	63,7	63,7	63,7	63,7	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-79,5	15,1	-49,7	-303,5	-589,3	-337,6	-346,5	-349,4	-352,2	-363,2	-381,4	-381,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	316,6	389,8	243,2	-86,9	-126,5	125,9	117,1	114,2	111,4	100,3	82,2	82,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1 219,0	1 142,0	1 142,0	860,0	857,9	1 127,9	1 132,9	1 132,9	1 132,9	1 132,9	1 132,9	1 132,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	833,6	723,5	841,5	872,9	846,3	860,0	871,7	874,1	876,3	885,0	900,0	899,9

04401.СТ-ПСТ.000.000

2.2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-2

Таблица 2.2 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-2, Гкал/ч

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026*	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, в том числе	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0
отборы паровых турбин, в том числе	859,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	224,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0
РОУ	226,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0
ПВК	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Конденсаторы турбоагрегатов	50,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Ограничения тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 270,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	107,0	107,9	108,8	123,4	125,5	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2
Мощность П-отбора от РОУ (обеспечение только паровой нагрузки)	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1 624,0	1 624,0	1 624,0	1 698,1	1 492,5	1 534,2	1 555,0	1 568,8	1 597,3	1 616,9	1 823,9	1 846,2
Отопление	1 219,0	1 219,0	1 219,0	1 264,4	1 110,5	1 142,3	1 154,7	1 165,6	1 184,9	1 199,5	1 348,9	1 364,8
Вентиляция	124,0	124,0	124,0	129,1	121,3	127,4	133,7	135,1	141,6	143,4	173,5	177,6
Горячее водоснабжение	282,0	282,0	282,0	304,6	260,7	264,5	266,6	268,0	270,8	274,0	301,5	303,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ТЭЦ-2 (на коллекторах станций)	1 129,4	1 145,8	1 163,3	1 158,9	1 254,8	1 315,9	1 317,3	1 331,1	1 359,6	1 379,2	1 586,2	1 608,6
отопление	836,5	848,6	873,0	862,9	933,6	965,5	977,9	988,8	1 008,0	1 022,6	1 172,0	1 187,9
вентиляция	84,9	86,1	88,5	88,1	102,0	108,0	114,4	115,8	122,3	124,1	154,2	158,3
горячее водоснабжение	208,1	211,1	201,9	207,9	219,2	223,0	225,0	226,5	229,3	232,5	260,0	262,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах ТЭЦ-2)	1 129,5	1 145,8	1 163,4	1 158,9	1 254,8	1 131,4	1 147,8	1 146,6	1 150,1	1 149,7	1 146,7	1 126,5
Изменение нагрузки за счет переключения на э/к в пиковом режиме						-184,5	-169,5	-184,5	-209,5	-229,5	-439,5	-482,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-475,1	-476,0	-477,0	-565,7	-362,1	-358,1	-393,9	-392,7	-396,2	-395,8	-392,8	-372,5
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)	173,5	157,1	139,6	144,0	48,2	36,5	20,1	21,3	17,9	18,2	21,2	41,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026*	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1 046,0	1 088,0	1 088,0	1 088,0	1 088,0	953,0	953,0	953,0	953,0	953,0	953,0	953,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	810,8	822,5	846,1	836,9	911,3	944,7	961,2	972,1	994,7	1 009,1	1 167,1	1 184,7
ЭК «Западная» - пиковый режим работы												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года	0	0	0	0	0	40	25	40	65	85	95	137,6
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
ЭК «Левобережная»- пиковый режим работы												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года	0	0	0	0	0	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	144,5	144,5	144,5	144,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	144,5	144,5	144,5	144,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая электростанция												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность Э/К										200	200	200
Располагаемая тепловая мощность Э/К										200	200	200
Затраты тепловой мощности на собственные нужды										0,01	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года											200**	200
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной										200	0	0

* - В 2026 году переключение тепловых нагрузок потребителей с котельной АО «КрЭВРЗ»

** - Перевод тепловой нагрузки от ТЭЦ-2 на новую Э/К с 2032 года

2.2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-3

Таблица 2.3 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-3, Гкал/ч

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, в том числе	752	706	674,0	674,0	934,0	934,0	934,0	934,0	934,0	934,0	934,0	934,0
отборы паровых турбин, в том числе	270	270	238,0	238,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	270	270	238	238	498	498	498	498	498	498	498	498
РОУ	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	440	436	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0
Паровые котлы (ПОК)	42	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности (турбины)	0	32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощность паровых котлов (ПОК), ПВК	42	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	752	674	674,0	674,0	934,0	934,0	934,0	934,0	934,0	934,0	934,0	934,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,8	12,4	20,6	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Потери в тепловых сетях в горячей воде	99,1	99,8	103,4	111,6	127,9	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	776,4	776,4	1028,6	822,1	873,9	959,7	963,1	989,3	1008,3	1016,7	1070,9	1191,6
Отопление	535,0	535,0	766,2	586,9	731,5	798,2	800,7	814,6	829,2	833,5	864,7	945,5
Вентиляция	90,7	90,7	94,7	87,9	45,9	51,6	52,4	62,7	65,5	69,0	86,4	115,1
Горячее водоснабжение	150,7	150,7	167,7	147,3	96,5	109,9	110,1	112,0	113,6	114,2	119,8	131,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в зоне действия ТЭЦ-3 (на коллекторах станций)	685,8	744,1	710,7	729,5	722,4	953,1	956,5	982,6	1001,7	1010,1	1064,2	1184,9
отопление	472,6	512,8	529,4	496,0	604,6	789,5	792,0	805,9	820,5	824,8	856,0	936,8
вентиляция	80,1	86,9	65,4	74,3	37,9	47,5	48,3	58,6	61,4	64,9	82,3	111,0
горячее водоснабжение	133,1	144,4	115,9	124,5	79,8	116,1	116,2	118,1	119,7	120,4	126,0	137,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах ТЭЦ-3)	685,8	644,1	660,7	694,8	722,4	733,0	736,4	762,5	781,6	790,0	844,1	964,8
отопление	472,6	443,9	494,9	496	604,6	610,0	612,5	626,4	641,1	645,3	676,5	757,3
вентиляция	80,1	75,2	59,6	74,3	37,9	41,7	42,4	52,8	55,6	59,1	76,5	105,1
горячее водоснабжение	133,1	125,0	106,2	124,5	79,8	81,3	81,4	83,4	85,0	85,6	91,2	102,4
на (от) РТК -/(+)											0,0	0,0
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ						-173,8	-173,8	-173,8	-173,8	-173,8	-173,8	-277,8
на (от) -/(+) перекл на Зеленую и новую э/к	0,0	0,0	0,0	-34,7	0,0	-123,8	-123,8	-123,8	-123,8	-123,8	-123,8	-227,8
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)						-50,0	-50,0	-50,0	-50,0	-50,0	-50,0	-50,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-133,2	-214,6	-478,6	-286,5	-94,5	-182,9	-186,3	-212,5	-231,5	-239,9	-294,0	-414,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	56,4	17,5	-7,3	-47,6	184,8	128,0	124,6	98,4	79,4	71,0	16,8	0,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	472,2	391,6	383,4	377,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	486,4	456,8	488,0	501,9	565,5	573,5	576,4	597,7	613,0	619,9	662,6	758,9
Э/К "Зеленая" - резервный объект теплоснабжения (в резерве)												
Установленная тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая тепловая мощность Э/К	137,6	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	137,6	123,8	123,8	89,2	123,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	137,6	137,6	137,6	103,0	137,6	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Баланс тепловой мощности ТЭЦ-3 с учетом пиковых источников												
Новая Э/К												
Установленная тепловая мощность Э/К												104,0
Располагаемая тепловая мощность Э/К												104,0
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме												104,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной												0,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной												0,0
Котельная ТЭЦ-3												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8							
Ограничения тепловой мощности	2,8	51,1	51,1	99,3	99,3							
Располагаемая тепловая мощность	373	324,7	324,7	276,5	276,5							
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57							
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2							
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	109,8	202,6	210,1	187,1	220,1							
отопление	89,6	165,2	171,3	152,6	179,5							
вентиляция	2,9	5,3	5,5	4,9	5,8							
ГВС (среднечасовая)	17,4	32,0	33,2	29,6	34,8							
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	11,0	11,0	11,0	11,0	11,1							
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	13,1	13,1	13,1	13,1	13,10							
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	229,44	88,34	80,84	55,64	22,66							

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	305,43	257,13	257,13	208,93	208,93							
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	94,46	163,21	168,76	151,69	176,16	176,16						
Котельная ООО «РТК-Генерация»												
Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	580	580	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570
Ограничения тепловой мощности	224	224	214	314	314	314	314	214	214	214	214	114
Располагаемая тепловая мощность	356	356	356	256	256	256	256	356	356	356	356	456
Расход тепла на собственные нужды	2,1	3,2	3,2	3,2	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде	354,3	352,8	352,8	252,8	246,1	246,1	246,1	346,1	346,1	346,1	346,1	446,1
Потери в тепловых сетях	19,3	19,5	19,4	19,9	20,8	21,1	22,0	23,1	23,2	23,6	25,7	28,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	138,7	138,7	158,2	166,9	192,1	200,0	222,3	249,3	251,8	261,9	315,4	377,4
отопление	117,4	117,4	131,0	137,7	158,1	164,8	186,1	211,3	213,5	221,7	273,6	335,6
ГВС (среднечасовая)	21,1	21,1	27,2	29,3	34,0	35,2	36,1	38,0	38,2	40,1	41,8	41,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	160,0	164,8	163,8	175,8	198,2	206,2	228,4	255,5	257,9	268,0	321,5	383,5
отопление	135,4	139,5	135,6	145,0	163,2	169,9	191,2	216,4	218,6	226,8	278,6	340,6
ГВС (среднечасовая)	24,3	25,1	28,2	30,8	35,0	36,3	37,2	39,1	39,3	41,2	42,9	42,9
Перевод нагрузки на (от) ТЭЦ-3 -/(+)												
Тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности	194,3	188,0	189,1	77,0	47,8	39,9	17,7	90,6	88,2	78,1	24,5	62,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	243,9	242,8	252,8	152,8	146,1	146,1	146,1	246,1	246,1	246,1	246,1	346,1
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	123,9	127,6	126,8	136,1	143,6	149,5	168,3	190,4	192,3	199,6	245,2	299,8

2.2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных ООО «КрасТЭК»

Таблица 2.4 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных ООО «КрасТЭК», Гкал/ч

Котельная №4 ООО «КрасТЭК»												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	19,1	19,1	19,1	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	14,1	14,1	14,1	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	7,2	7,2	7,2	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,5	6,5	6,5	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,0	6,0	6,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,3	7,3	7,3	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,5	6,5	6,5	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	7,8	7,9	7,9	6,6	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	70,4	70,8	70,8	59,5	59,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	63,3	63,7	63,7	53,5	53,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	7,0	7,1	7,1	5,9	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,8	7,3	7,3	19,9	19,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	63,3	63,7	63,7	53,5	53,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Располагаемая тепловая мощность	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	4,4	4,4	4,4	5,4	8,0	8,1	8,1	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,4	4,4	4,4	5,4	8,0	8,1	8,1	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,1	1,1	1,1	0,0	-2,8	-2,9	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,4	4,4	4,4	5,3	7,7	7,8	7,8	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая тепловая мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	0,6	0,7	0,7	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	4,4	4,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность	3,4	3,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
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
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,6	0,6	0,6	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,7	2,7	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,1	3,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	41,1	41,1	41,1	41,1	40,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	3,6	3,7	3,7	4,2	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	32,6	33,0	33,0	37,8	37,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	29,3	29,7	29,7	34,0	34,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	3,3	3,3	3,3	3,8	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,5	4,0	4,0	-1,3	-2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,7	26,7	26,7	26,7	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	29,3	29,7	29,7	34,0	34,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* - Котельные №№ 4, 5, 12 выведены из эксплуатации, присоединенные тепловые нагрузки переведены на ТЭЦ

2.2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций

Таблица 2.5 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026*	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	133,0	133,0	133,0	133,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Располагаемая тепловая мощность	120,0	120,0	120,0	120,0	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,5	1,5	1,5	1,5	3,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Потери в тепловых сетях	5,8	5,8	3,2	3,2	1,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	58,0	58,0	31,8	31,8	30,4	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	45,5	45,5	19,3	19,3	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	54,7	54,7	83,5	83,5	84,1	106,1	106,1	106,1	106,1	106,1	106,1	106,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	89,3	89,3	89,3	89,3	86,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	56,6	56,6	31,0	31,0	27,6	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая тепловая мощность	3,5	3,5	3,5	3,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
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
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	1,6	1,6	1,6	1,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,6	1,6	1,6	1,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,7	1,7	1,7	2,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,4	2,4	2,4	2,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,6	1,6	1,6	1,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	6,1	6,1	6,1	6,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Располагаемая тепловая мощность	5,3	5,3	5,3	5,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	2,2	2,2	2,2	2,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,2	2,2	2,2	2,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,8	2,8	2,8	2,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,7	3,7	3,7	3,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,1	2,1	2,1	2,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0
Располагаемая тепловая мощность	92,0	92,0	92,0	92,0	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Потери в тепловых сетях	2,1	2,1	2,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	28,2	28,3	28,3	28,3	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	20,7	20,8	20,8	20,8	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Резерв/дефицит тепловой мощности	61,6	61,5	61,5	61,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	76,3	76,3	76,3	76,3	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	20,2	20,3	20,3	20,3	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность				3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Располагаемая тепловая мощность				3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.				1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление				1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности				2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла				1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная Лесхоз п. Минино												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Располагаемая тепловая мощность					3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Располагаемая тепловая мощность					1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Располагаемая тепловая мощность					1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная с. Арейское												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая тепловая мощность					1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Располагаемая тепловая мощность					4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Располагаемая тепловая мощность					4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская,12												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Располагаемая тепловая мощность					3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Располагаемая тепловая мощность					4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					2,2	3,1	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					1,7	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					1,7	0,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на					3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					1,8	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Мкрн. «ЭКО», Котельная №2												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Располагаемая тепловая мощность					6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности					3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Располагаемая тепловая мощность					5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Располагаемая тепловая мощность					15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					4,3	4,3	4,3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					3,8	3,8	3,8	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности					10,0	10,0	10,0	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					3,8	3,8	3,8	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Располагаемая тепловая мощность					10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					4,3	4,3	4,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					3,6	3,6	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности					5,2	5,2	5,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на					4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"												
Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность					2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность					2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в паре					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности					1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

* - в 2026 году присоединенные тепловые нагрузки потребителей (в горячей воде) котельной АО «КрЭВРЗ» переводятся на ТЭЦ-2, в 2027-2028гг., при условии заключения договора о подключении и выполнении технических условий подключения со стороны АО «КрЭВРЗ» планируется переключение промышленной зоны АО «КрЭВРЗ» на ТЭЦ-2 (выполняется после планового останова ТЭЦ-2 и гидравлических испытаний), нагрузки в паре, после переключения потребителей котельной (в горячей воде) на обслуживание от ТЭЦ, предполагается осуществлять от вновь установленного парогенератора

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

В границах г. Красноярска и Емельяновского района действует единственный источник тепловой энергии, участвующий в схеме теплоснабжения г. Красноярска - котельная ООО «РТК-генерация». Балансы по данной зоне теплоснабжения представлены в таблице 2.3.

2.4. 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.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в

радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Результаты расчетов максимального расстояния от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно, в значительной степени зависят от платы за подключение объекта к тепловым сетям.

В соответствии с пунктами 84 и 86 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2021 года № 2115 (далее – «Правила подключения») плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения устанавливается по соглашению сторон.

В случае если стороны договора о подключении в ценовых зонах теплоснабжения не достигли соглашения о размере платы за подключение к системе теплоснабжения при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения, в состав платы за подключение, устанавливаемой органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов, подлежащих учету при установлении индивидуальной платы за подключение.

В связи с изложенным, методика не может быть использована в схемах теплоснабжения муниципальных образований, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, для определения максимального расстояния от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по объектам, для которых не установлена плата за подключение. Объекты, по которым уже установлена плата за подключение, не могут быть исключены из схемы теплоснабжения на основании расчета радиуса эффективного теплоснабжения ввиду наличия договора подключения с теплоснабжающей организацией. В соответствии с п. 3 Правил подключения, в случае если схемой теплоснабжения не определен радиус эффективного теплоснабжения для соответствующих объектов, расчет радиуса эффективного теплоснабжения проводит исполнитель в соответствии с утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ТЭЦ-1																							
Производительность ВПУ	т/ч	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000	12000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1434,06	1434,06	1434,06	1425,6	1486,72	1490,73	1493,91	1494,58	1495,2	1497,74	1498,66	1500,65	1500,76	1501	1501	1501,9	1501,97	1501,97	1501,96	1501,86	1501,86	1501,86
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1401,947	1432,099	1289,055	1363,96	1447,056	1418,849	1390,251	1360,476	1330,682	1301,785	1272,131	1242,97	1212,938	1182,96	1152,876	1123,207	1093,154	1063,067	1032,975	1002,842	972,755	942,668
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	125,178	134,449	135,541	144,528	161,289	163,169	164,658	164,971	165,263	166,454	166,886	167,813	167,867	167,976	167,979	168,397	168,431	168,431	168,426	168,38	168,38	168,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	258,203	397,911	274,074	375,38	511,479	481,392	451,305	421,218	391,131	361,044	330,957	300,87	270,783	240,696	210,609	180,522	150,435	120,348	90,261	60,174	30,087	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1018,566	899,739	879,44	844,053	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288	774,288
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9560,4	9560,4	9560,4	9504	9911,48	9938,17	9959,43	9963,87	9968,03	9984,93	9991,08	10004,31	10005,09	10006,65	10006,69	10012,64	10013,12	10013,12	10013,05	10012,4	10012,4	10012,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	665,94	665,94	665,94	674,4	613,28	609,27	606,09	605,42	604,8	602,26	601,34	599,35	599,24	599	599	598,1	598,03	598,03	598,04	598,14	598,14	598,14
Доля резерва	%	31,71	31,71	31,71	32,11	29,2	29,01	28,86	28,83	28,8	28,68	28,64	28,54	28,54	28,52	28,52	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48
ТЭЦ-2																							
Производительность ВПУ	т/ч	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400	34400

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1921,75	1922,28	1920,67	1933,57	1897,68	1907,26	1912,03	1915,2	1921,72	1926,16	1934,93	1942,85	1950,93	1959,97	1965,58	1973,23	1977,17	1978,43	1978,33	1978,33	1978,33	1978,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	859,449	755,461	900,641	879,274	880,579	887,358	890,742	892,988	897,613	900,807	907,079	912,703	918,472	924,978	928,985	934,451	937,254	938,146	938,078	938,078	938,078	938,078
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	158,986	170,75	195,062	209,176	235,826	242,605	245,989	248,234	252,86	256,054	262,326	267,95	273,719	280,225	284,232	289,698	292,501	293,393	293,325	293,325	293,325	293,325
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	700,463	584,71	705,579	670,097	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753	644,753
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12811,69	12815,23	12804,47	12890,45	12651,21	12715,08	12746,9	12767,97	12811,47	12841,07	12899,55	12952,33	13006,22	13066,5	13103,88	13154,89	13181,14	13189,54	13188,9	13188,9	13188,9	13188,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2078,25	2077,72	2079,33	2066,43	2102,32	2092,74	2087,97	2084,8	2078,28	2073,84	2065,07	2057,15	2049,07	2040,03	2034,42	2026,77	2022,83	2021,57	2021,67	2021,67	2021,67	2021,67
Доля резерва	%	51,96	51,94	51,98	51,66	52,56	52,32	52,2	52,12	51,96	51,85	51,63	51,43	51,23	51	50,86	50,67	50,57	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54
ТЭЦ-3																							
Производительность ВПУ	т/ч	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400	22400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	991,78	991,78	1049,82	1002,51	1017,21	1036,4	1037,19	1043,19	1047,55	1049,47	1050,45	1051,41	1056,29	1058,74	1059,64	1061,78	1062,09	1068,88	1075,68	1082,49	1089,29	1089,29
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	817,426	732,075	642,094	619,777	594,492	618,438	618,976	625,977	630,956	632,912	633,682	634,462	640,164	642,772	643,479	645,73	645,673	653,711	661,761	669,811	677,861	677,435
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	191,204	205,354	200,51	235,245	248,089	272,46	273,425	280,852	286,257	288,639	289,835	291,04	297,168	300,203	301,336	304,013	304,382	312,845	321,321	329,797	338,273	338,273
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	305,995	150,047	96,712	26,341	7,241	6,815	6,389	5,963	5,537	5,111	4,685	4,26	3,834	3,408	2,982	2,556	2,13	1,704	1,278	0,852	0,426	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	320,228	376,674	344,872	358,191	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162	339,162
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6611,87	6611,87	6998,81	6683,38	6781,38	6909,34	6914,6	6954,62	6983,65	6996,48	7002,99	7009,41	7041,95	7058,28	7064,25	7078,55	7080,57	7125,86	7171,22	7216,57	7261,91	7261,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1838,22	1838,22	1780,18	1827,49	1812,79	1793,6	1792,81	1786,81	1782,45	1780,53	1779,55	1778,59	1773,71	1771,26	1770,36	1768,22	1767,91	1761,12	1754,32	1747,51	1740,71	1740,71
Доля резерва	%	64,95	64,95	62,9	64,58	64,06	63,38	63,35	63,14	62,98	62,92	62,88	62,85	62,68	62,59	62,56	62,48	62,47	62,23	61,99	61,75	61,51	61,51

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ТЭЦ-3																							
Производительность ВПУ	т/ч	440	440	440	440	440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	0	1	2	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1260	1260	1260	1260	1260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	140,67	154,321	234,33	191,714	195,157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	140,67	154,321	234,33	191,714	195,157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2321,21	2321,21	2321,21	2321,21	2321,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	91,82	91,82	91,82	91,82	91,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»																							
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	48,018	48,018	52,811	54,958	61,102	63,037	68,475	75,083	75,677	78,145	78,786	79,497	79,497	80,434	86,253	91,216	102,45	106,358	106,358	106,358	106,358	106,358

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	64,459	33,832	19,706	31,576	22,792	24,084	27,716	32,13	32,527	34,175	34,603	35,078	35,078	35,704	39,59	42,905	50,409	53,019	53,019	53,019	53,019	53,019
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,864	1,034	1,041	13,342	31,336	32,629	36,26	40,674	41,071	42,719	43,147	43,622	43,622	44,248	48,135	51,449	58,953	61,563	61,563	61,563	61,563	61,563
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	48,115	16,084	4,693	1,58	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187	-25,187
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	15,48	16,714	13,972	16,655	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643	16,643
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	320,12	320,12	352,08	366,39	407,35	420,25	456,5	500,56	504,51	520,97	525,24	529,98	529,98	536,23	575,02	608,1	683	709,05	709,05	709,05	709,05	709,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	151,98	151,98	147,19	145,04	138,9	136,96	131,53	124,92	124,32	121,86	121,21	120,5	120,5	119,57	113,75	108,78	97,55	93,64	93,64	93,64	93,64	93,64
Доля резерва	%	75,99	75,99	73,59	72,52	69,45	68,48	65,76	62,46	62,16	60,93	60,61	60,25	60,25	59,78	56,87	54,39	48,77	46,82	46,82	46,82	46,82	46,82
Котельная АО «КрЭВРЗ»																							
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	92,322	92,566	92,81	93,055	93,299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	32,771	26,59	18,243	18,243	18,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	8,347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	31,604	17,076	17,076	17,076	17,076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	615,48	617,11	618,74	620,36	621,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,68	7,43	7,19	6,95	6,7	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля резерва	%	7,68	7,43	7,19	6,95	6,7	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КрасТЭК»

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»																							
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,09	2,09	2,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,808	0,808	0,808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,91	13,91	13,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,91	47,91	47,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	95,83	95,83	95,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»																							
Производительность ВПУ	т/ч	38	38	38	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,42	19,54	19,54	19,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,8	2,8	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,777	1,777	1,777	1,777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,023	1,023	0,923	0,923	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	129,44	130,25	130,25	130,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,58	18,46	18,46	18,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	48,91	48,59	48,59	48,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»																							
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,636	0,912	1,743	1,935	1,345	1,284	1,222	1,161	1,1	1,038	0,977	0,916	0,854	0,793	0,732	0,67	0,609	0,548	0,486	0,425	0,363	0,302
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,207	0,421	0,389	0,307	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,485	1,345	1,618	1,043	0,982	0,92	0,859	0,798	0,736	0,675	0,614	0,552	0,491	0,429	0,368	0,307	0,245	0,184	0,123	0,061	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,009	0,006	0,009	0,009	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Доля резерва	%	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»																							
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
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,718	0,896	0,398	0,398	0,62	0,606	0,591	0,576	0,561	0,547	0,532	0,517	0,503	0,488	0,473	0,459	0,444	0,429	0,415	0,4	0,385	0,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,162	0,158	0,154	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,402	0,535	0,05	0,055	0,25	0,235	0,22	0,206	0,191	0,176	0,162	0,147	0,132	0,118	0,103	0,088	0,073	0,059	0,044	0,029	0,015	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,31	0,199	0,19	0,189	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля резерва	%	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34
Котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)																							
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
Срок службы	лет	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,413	0,494	0,356	0,266	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,026	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,38	0,461	0,323	0,24	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва	%	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»																							
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	400	400	400	400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,519	2,519	2,519	2,519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,519	2,519	2,519	2,519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,47	10,47	10,47	10,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	21,5	21,5	21,5	21,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ГПКК «ЦРКК»

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная № 1																								
Производительность ВПУ	т/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																								
Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2037	2038	2039	2040	2041	2042
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Доля резерва	%	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	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Котельная № 2																								
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Доля резерва	%	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97
Котельная № 3																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки 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	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08	30,08

Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных в зонах деятельности прочих единых теплоснабжающих организаций

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО "ФармЭнерго"																							
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	30,317	30,317	30,317	30,317	30,317	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085	13,085
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,2	3,203	2,205	2,224	2,205	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,933	0,933	0,936	0,936	0,936	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	т/ч	2,267	2,27	1,269	1,288	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
цели ГВС																							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	202,11	202,11	202,11	202,11	202,11	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	69,68	69,68	69,68	69,68	69,68	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92
Доля резерва	%	69,68	69,68	69,68	69,68	69,68	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92
Котельная п. Удачный («Озеро Учум») АО «КрасЭКО»																							
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13	30,13
Котельная ООО "КСК"																							
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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Показатель	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,045	0,045	0,027	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,045	0,045	0,027	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61	49,61

3.2. 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 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. 4.1 и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 6 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.006.000)».

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 04416.ОМ-ПСТ.001.000) приведены балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения с учетом возможности дополнительной аварийной подпитки химически необработанной и недеаэрированной водой. Результаты расчетов показали наличие резервов подпитки тепловых сетей при аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения города и выбор рекомендованного варианта основывались на общих принципах организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных Статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения, установленных частью 8 Статьи 23 указанного Закона.

С учетом сложившейся ситуации с состоянием загрязнения атмосферного воздуха в г. Красноярске при выборе вариантов развития систем теплоснабжения учитывалась необходимость обеспечения экологической безопасности теплоснабжения и снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Не рассматривались варианты строительства новых котельных, приоритет при подключении нагрузки отдавался ТЭЦ (как источникам с более высокими дымовыми трубами и более эффективными системами золоулавливания).

Структура рассмотренных при разработке схемы теплоснабжения систем теплоснабжения в границах города Красноярска включает в себя:

1. предложения по развитию источников теплоснабжения;
2. предложения по развитию перспективных площадок теплоснабжения;
3. предложения по развитию системы теплоснабжения с перераспределением нагрузок и переключением источников.

Ключевыми предпосылками при формировании вариантов развития систем теплоснабжения города являлись:

- утвержденный Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации Абрамченко В.В. от 20.09.2023 №9661-П11-ВА) (далее – «Комплексный план...»);
- утвержденная программа модернизации генерирующих объектов на период 2022-2024 гг. (Распоряжение Правительства РФ №1713-р от 2

августа 2019 г.);

- Решение Красноярского городского Совета депутатов от 24.08.2022 N В-269 "О внесении изменений в Решение Красноярского городского Совета депутатов от 13.03.2015 N 7-107 «О Генеральном плане городского округа город Красноярск и о признании утратившими силу отдельных Решений Красноярского городского Совета».

4.1.1. Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске

Согласно требованиям Указа Президента РФ от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» - *«Правительству РФ поручено уменьшить не менее, чем на 20% совокупного объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске...»*.

В целях исполнения положений указа разработан и утвержден «Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске». В состав данного плана входят следующие направления развития систем теплоснабжения г. Красноярска, направленные на улучшение экологической ситуации:

- модернизация АО «Красноярская ТЭЦ-1»;
- создание новых генерирующих мощностей на Красноярской ТЭЦ-3;
- замещение 35 малоэффективных угольных котельных.

При разработке схемы теплоснабжения до 2042 года полностью учтены решения, утвержденные в составе «Комплексного плана...».

При актуализации схемы теплоснабжения на 2027 год зафиксировано исполнение плана реализации мероприятий по закрытию 35 котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 4.1 - План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ

№пп	Наименование котельной	Адрес	Реализация комплексного плана в соответствии со схемой теплоснабжения до 2042 года	
			Нагрузка, Гкал/ч	Срок замещения
1	ООО "КрасКом" №1	ул. Джамбульская, 8г		Реализовано
2	ООО "КрасКом" №2	пр. Metallургов, 3а		Реализовано
3	ОАО "РЖД"	ул. Советская, 1		Реализовано
4	ООО "Энергоцентр"	ул. Вавилова, 1		Реализовано
5	Котельная ЛОС	ул. Пограничников, 7д		Реализовано
6	ООО "Шиноремонтный завод"	ул. Маерчака, стр. 50		Реализовано
7	Котельная ООО «Краслесмаш»	ул. Красной звезды		Реализовано
8	ООО "КраМЗЭнерго"	ул. Пограничников, 19		Реализовано (закрытие/ликвидация)
9	ООО "КрасТЭК" №1	ул. Телевизорная, 1, стр. 34		Реализовано
10	ООО "КрасТЭК" №2	ул. Новая Заря, 41		Реализовано
11	ООО "КрасКом"	ул. Диксона, 1		Реализовано
12	ООО "КрасКом"	пер. Косой, 2		Реализовано
13	ООО "КрасКом"	ул. Степана Разина, 39		Реализовано
14	ООО "КрасКом"	ул. 4-я Продольная, 19		Реализовано
15	ООО "КрасКом"	ул. Гагарина, 94		Реализовано
16	ООО "КрасКом"	ул. Гагарина, 48		Реализовано
17	Котельная №14	Калинина, 77 стр.9		Реализовано
18	ООО "КрасКом"	пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30		Реализовано
19	Котельная КП "Английский парк"	пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30и		Реализовано
20	Котельные промышленных предприятий	ул. Спандаряна - ул. Шахтеров - ул. Дудинская		Реализовано
21				Реализовано
22				Реализовано
23				Реализовано
24				Реализовано
25				Реализовано
26				Реализовано
27				Реализовано
28				Реализовано
29				Реализовано
30				Реализовано
31				Реализовано
32	ООО "КрасТЭК" №4	ул. Калинина, 53а		Реализовано
33	ООО "КрасТЭК" №5	ул. Тотмина, 24г		Реализовано
34	ООО "КрасТЭК" №10	ул. Маерчака, 65		Реализовано
35	ООО "КрасТЭК" №12	ул. Норильская, 31 стр.3		Реализовано

4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ

Решения по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности (ДПМ)

Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 02.08.2019 был утвержден перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, а также перечень мероприятий по модернизации генерирующих объектов.

Данной программой, в числе прочих мероприятий, предусматривается реконструкция и техническое перевооружение Красноярских ТЭЦ. Программа модернизации станций в Красноярске направлена на замещение устаревших генерирующих мощностей на новые и соответствует основным принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных ч.1 Ст.3 Федерального Закона №190-ФЗ «О теплоснабжении», в частности:

- обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
- развитие систем централизованного теплоснабжения;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске, а также перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске представлены в таблицах ниже.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 4.2 - Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске

Юридическое лицо	Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"		Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"	
Наименование генерирующего объекта	Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)
Группа точек поставки	GKRASN43	GKRASN58	GKRASN54	GKRASN64
Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Красноярский край	Красноярский край	Красноярский край	Красноярский край
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь
Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	110	185,4	87	70
Изменение установленной мощности (МВт)	0	25	0	10
Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	1 января 2023 г.	1 ноября 2024 г.	1 января 2024 г.	1 декабря 2024 г.

Таблица 4.3 - Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"			
Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	GKRASN43	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт
Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	GKRASN58	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-4, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час Красноярской ТЭЦ-1 на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час Красноярской ТЭЦ-3
			комплексная замена теплофикационных паровых турбин Красноярской ТЭЦ-1, станционные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, суммарной установленной мощностью 160 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185,4 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генераторов теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 на генератор теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, Красноярской ТЭЦ-3 установленной мощностью 185,4 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 185,4 МВт
			строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м³/час
			замена регенеративных подогревателей
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185,4 МВт
			замена существующего золоулавливающего оборудования котлоагрегата, станционный номер К-4, Красноярской ТЭЦ-1 на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			строительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185,4 МВт
			строительство котельного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-2, барабанного типа паропроизводительностью 810 тонн/час
			строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, станционный номер К-2, паропроизводительностью 810 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-3, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-4, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-5, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-6, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 60 МВт
		Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"	
		основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	GKRASN54	сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-7, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-9, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-10, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-11, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-13, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64		замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
		основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
			комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая
		сопутствующее	замена регенеративных подогревателей для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16
			комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 60 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на генераторы номинальной активной мощностью по 35 МВт каждый для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16
			замена дымовой трубы высотой 100 м на дымовую трубу высотой 275 м
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-6, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-18, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-19, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-20, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт

Мероприятия по развитию ТЭЦ-1

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г на КрТЭЦ-1 предусматривается:

- вывод из эксплуатации теплофикационных паровых турбин №ТГ-3,4,5,6,7;
- комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности;
- замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт;
- замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегатов, станционный номер К-6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19, 20 барабанного типа;
- замена регенеративных подогревателей для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16;
- комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая;
- замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-15 и ТГ-16;
- вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт;
- замена дымовой трубы высотой 100 м на дымовую трубу высотой 275 м.

Поскольку финансирование указанных мероприятий не оказывает влияние на ценообразование в сфере теплоснабжения, данные проекты не включены в реестр проектов схемы теплоснабжения. Ключевые характеристики проектов, в том числе стоимость реализации, приведены в указанном выше Распоряжении Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г.

В соответствии со утвержденной Приказом Минэнерго РФ № 1553 от 28.11.2025г. Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы в 2026 году проводится модернизация ТГ-11 и ТГ-12 (Р-57-130/15 мощностью по 57 МВт каждая) Красноярской ТЭЦ-1 с увеличением электрической мощности ТГ-11 до 100 МВт и ТГ-12 до 87 МВт.

Мероприятия по развитию ТЭЦ-2

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г. на КрТЭЦ-2 предусматривается замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 110 МВт.

На параметры тепловой мощности данное мероприятие влияния не оказывает и в схеме теплоснабжения приведено справочно.

Мероприятия по развитию ТЭЦ-3

Ретроспективный анализ развития города Красноярска и прогноз перспективной застройки показывают стабильный рост ввода строительных фондов на территории города. Для обеспечения перспективных потребителей города централизованным теплоснабжением согласно анализу прогнозных тепловых балансов требуется увеличение тепловой мощности существующих базовых источников систем теплоснабжения – ТЭЦ.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г, а также с «Комплексным планом...» на КрТЭЦ-3 будет построен новый блок с параметрами:

- установленная тепловая мощность - 260 Гкал/ч;
- установленная электрическая мощность 185,4 МВт.

Строительство нового блока взамен выводимых турбин на Красноярской ТЭЦ-1, введенных в эксплуатацию более 50-ти лет назад, в числе прочего позволит обеспечить растущие потребности города в тепловой мощности для подключения к системам централизованного теплоснабжения новых строящихся микрорайонов жилой застройки (значительная часть из которых находится в зоне действия Красноярской ТЭЦ-3). Кроме того, увеличение теплофикационной

тепловой мощности ТЭЦ-3 позволит с максимальной эффективностью реализовать мероприятия, направленные на снижение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу города (переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ).

Поскольку финансирование данного мероприятия не оказывает влияние на ценообразование в сфере теплоснабжения, данный проект не включен в реестр проектов схемы теплоснабжения. Ключевые характеристики проекта, в том числе стоимость реализации, приведены в указанном выше Распоряжении Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г.

4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных

В период 2024-2025 годов в городе были проведены мероприятия по ликвидации (выводу из эксплуатации, переводу в пиковый режим) ряда котельных, как и было предусмотрено утвержденной схемой теплоснабжения:

Выведены из эксплуатации котельные:

- Котельная ООО «Орбита»;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №4;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №5;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №12.

Потребители котельных переключены на систему теплоснабжения АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» и ООО «КрасТЭК», либо выведены из эксплуатации по причине сноса потребителей.

Также в 2016 году на систему теплоснабжения АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» переключены потребители котельной ООО «ФармЭнерго», а в 2021 году переключена часть потребителей котельной АО «КрЭВРЗ».

Введена в эксплуатацию реверсивная тепломагистраль, связывающая системы теплоснабжения ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3.

Осуществлено строительство тепломагистрали, связывающей котельную Красноярской ТЭЦ-3 (ранее – котельная ООО «КраМЗЭнерго») и Красноярскую ТЭЦ-3. В 2026 году планируется закрытие (ликвидация) котельной ТЭЦ-3 и перевод потребителей на Красноярскую ТЭЦ-3.

В 2022 году осуществлено строительство тепломагистрали, связывающей систему теплоснабжения от ТЭЦ-3 и микрорайон Солнечный с сохранением

возможности подачи тепловой энергии как от существующей котельной ООО «РТК-Генерация», так и от ТЭЦ-3.

Переключение зон действия котельных на другие источники

В рамках рассмотрения сценариев развития от котельных были рассмотрены:

- Вариант 1. Замещение котельных на ТЭЦ-2;
- Вариант 2. Модернизация котельных с переводом на электроснабжение;
- Вариант 3. Модернизация котельных с установкой угольной БМК

Отдельно в рамках проработки по котельным в п. Удачный рассматривались дополнительно:

- Вариант 4. Переключение всех котельных на новую электрокотельную, рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 5. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»;
- Вариант 6. Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной ООО «КрасТЭК» №7.

Результаты рассмотрения представлены в разделе 3 Главы 5 Обосновывающих материалов.

По результатам рассмотрения схемой теплоснабжения предусматривается замещение котельной АО «КрЭВРЗ»:

- в 2026 году присоединенные тепловые нагрузки потребителей (в горячей воде) котельной АО «КрЭВРЗ» переводятся на ТЭЦ-2 (при условии согласования собственника);
- в 2027-2028гг., при условии заключения договора о подключении и выполнении технических условий подключения со стороны АО «КрЭВРЗ» планируется переключение промышленной зоны АО «КрЭВРЗ» на ТЭЦ-2 (выполняется после планового останова ТЭЦ-2 и гидравлических испытаний),
- нагрузки в паре, после переключения потребителей котельной (в горячей воде) на обслуживание от ТЭЦ, предполагается осуществлять от вновь установленного парогенератора.

Развитие котельной ТЭЦ-3

Красноярск входит в федеральный проект «Чистый воздух» национального проекта «Экологическое благополучие» с 2019 года. Город стал одним из 12 пилотных промышленных центров Российской Федерации, для которых установлены квоты на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Одним из объектов, на котором реализуются мероприятия по достижению установленных квот выбросов, является угольная котельная филиала Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (ранее — ООО «КрамзЭнерго», код объекта НВОС 04-0124-001152-П).

План по достижению квот для указанного объекта негативного воздействия был согласован по итогам заседания Межведомственного совета эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ (за исключением радиоактивных веществ), состоявшегося 25.08.2025 (протокол от 09.09.2025 № 03-16/492-пр), на основании данных сводных расчетов загрязнения атмосферного воздуха.

В соответствии с утвержденным планом на объекте реализуется мероприятие по закрытию угольной котельной с выводом оборудования из эксплуатации и ликвидацией источников загрязнения атмосферного воздуха (далее — ИЗАВ).

Ликвидация ИЗАВ предполагает окончательное физическое прекращение существования источников загрязнения атмосферного воздуха. Документальным подтверждением выполнения данного мероприятия является, в том числе, акт демонтажа котельного оборудования.

Для выполнения требований федерального проекта «Чистый воздух» предусматривается закрытие (ликвидация) котельной ТЭЦ-3 филиала Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в 2026 году.

Развитие котельных ООО «КрасТЭК»

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации ряда котельных ООО «КрасТЭК» с передачей нагрузок на ТЭЦ и котельные в соответствии подразделом «Переключение зон действия котельных на другие источники». Для устранения дефицита тепловой мощности (3,1 Гкал/ч к 2028 году), связанного с подключением перспективных тепловых нагрузок, на

котельной № 6 необходимо в 2027 году установить дополнительное котельное оборудование тепловой мощностью не менее 4 Гкал/ч.

Развитие котельной АО «КрЭВРЗ»

Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение тепловых нагрузок потребителей с котельной АО «КрЭВРЗ» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в период до 2026 года включительно при условии согласования с собственником.

Необходимо отметить, что в АО «КрЭВРЗ» также существуют планы по модернизации котельной двухэтапной модернизации котельной до 2028 года (работа котельной на нужды завода для отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологии). Поскольку в случае такой модернизации, предусматривается реконструкция производственного источника (котельная, не осуществляющая теплоснабжения объектов населения и объектов соцкультбыта) и реализуются за счет собственника такой котельной, данные мероприятия в схеме теплоснабжения не приводятся.

4.1.4. Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением

Территории перспективной застройки на северо-западе города (Бугач, Мариинский)

В соответствии с прогнозом перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки (Глава 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения) на территории города Красноярска на период действия схемы теплоснабжения планируется перспективная застройка, в числе прочего, в северо-западной части города.

На основе анализа существующего состояния систем теплоснабжения и прогноза перспективной застройки принято решение о рассмотрении нескольких возможных вариантов осуществления теплоснабжения перспективных потребителей рассматриваемого района перспективной застройки:

- подключение к системе централизованного теплоснабжения от ТЭЦ-2;
- подключение к системе централизованного теплоснабжения от ТЭЦ-3;
- подключение к системе централизованного теплоснабжения от

котельной №12 ООО «КрасТЭК»;

- строительство новой котельной.

В соответствии с «Комплексным планом мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске» предлагается осуществить строительство второго вывода ТЭЦ-2 в направлении площадок «Бугач», «Плодово-Ягодный» и котельных ООО «КрасТЭК» №№4, 5, 12.

Таким образом, теплоснабжение данных районов можно будет осуществить от нового вывода ТЭЦ-2 и осуществить ликвидацию котельных №№4, 5, 12.

Данный вариант является наиболее приемлемым по условиям улучшения экологической обстановки, надежности теплоснабжения и капитальных затрат.

Варианты обеспечения теплоснабжением микрорайона Солнечный

В 2022 году были реализованы мероприятия по строительству/реконструкции тепловых сетей, а также строительству насосной станции для обеспечения возможности теплоснабжения потребителей микрорайона Солнечный от ТЭЦ-3.

В соответствии с Генеральным планом в существующей зоне ТЭЦ-3 и котельной РТК (снабжающей микрорайон Солнечный) прогнозируется существенный прирост тепловой нагрузки (450 Гкал/ч до 2042 года).

Варианты баланса тепловой мощности на 2042 год представлены в таблице ниже. В соответствии с указанным балансом при разработке схемы теплоснабжения до 2042 года принято решение оставить котельную РТК для работы на существующую зону для покрытия дефицита тепловой мощности на перспективный период.

Таблица 4.4 - Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК на 2042 год

Показатель, Гкал/ч	2022	2042 - вариант работы РТК	2042 - вариант вывода котельной РТК из эксплуатации
Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-3 (электростанция "Зеленая" в резерве)			
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	706,0	934,0	934,0
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки	32,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	674,0	934,0	934,0
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде	12,4	26,8	26,8
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	661,6	907,2	907,2
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	744,1	964,8	964,8
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	99,8	130,4	158,6
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.*	-100,0	0,0	383,5
котельная РТК			383,5
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	644,1	904,8	1288,3
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	17,5	2,4	-381,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	391,6	647,2	647,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата (с учетом возможности переключения нагрузки на котельную ТЭЦ-3)	456,8	714,5	1014,3

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

В соответствии с представленными результатами технико-экономического сравнения вариантов развития систем теплоснабжения от котельных города (Глава

5 Обосновывающих материалов) при сохранении предельного уровня цены на тепловую энергию целесообразно предусмотреть мероприятие по переводу котельной ООО «Орбита» на электроотопление. По остальным котельным реализация рассмотренных сценариев либо нецелесообразна, либо невозможна.

В соответствии с представленными результатами технико-экономического сравнения дополнительных вариантов развития систем теплоснабжения от котельных в п. Удачный (Котельная №7 ООО «КрасТЭК», Котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО», Котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий «Енисей»)) ни один сценарий развития не имеет экономической целесообразности. Варианты 1 и 2 имеют серьезные организационные сложности реализации (отсутствие земельных участков для строительства инженерных сетей).

С учетом включения мероприятия в реестр мероприятий схемы теплоснабжения «Реконструкция котельной №7 / строительство БМК» развитие систем теплоснабжения в п. Удачный пошло по варианту №3. Таким образом, для остальных котельных предусматривается также модернизация без объединения систем теплоснабжения, но при условии наличия источников финансирования, в качестве которых могут рассматриваться как привлеченные (бюджетные и иные) средства, так и средства теплоснабжающих организаций.

5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Организация теплоснабжения в зонах перспективного строительства и реконструкции осуществляется на основе принципов, определяемых статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

1. обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
2. обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
3. обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
4. развитие систем централизованного теплоснабжения;
5. соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
6. обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;
7. обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
8. обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.
9. обеспечение безопасной эксплуатации объектов теплоснабжения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии были сформированы на основе принятого варианта развития систем теплоснабжения города Красноярска в соответствии с Главой 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Красноярска» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год).

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

В соответствии с выводами о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей, представленных в Главе 4 Обосновывающих материалов, Красноярские ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 и Котельная №12 ООО «КрасТЭК» в перспективных зонах действия, планируемых в соответствии с прогнозом застройки города, имеют прогнозируемый дефицит тепловой мощности. Для обеспечения технической возможности подключения необходимо предусмотреть ввод дополнительных генерирующих мощностей, а также мероприятия на тепловых сетях для перераспределения нагрузки между источниками.

Как было отмечено выше, в разделе 4.1.2.4., для обеспечения теплоснабжением существующих и перспективных потребителей города, а также для сокращения выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, в соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г, а также с Комплексным планом мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации Абрамченко В.В. от 16.11.2022 №13424п-П11.) на КрТЭЦ-3 будет построен новый блок с параметрами:

- установленная тепловая мощность - 270 Гкал/ч;
- установленная электрическая мощность 185 МВт.

Поскольку финансирование данного мероприятия не оказывает влияние на ценообразование в сфере теплоснабжения, данный проект не включен в реестр проектов схемы теплоснабжения. Ключевые характеристики проекта, в том числе стоимость реализации, приведены в указанном выше Распоряжении Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г.

Необходимо отметить, что спрос на тепловую энергию в г. Красноярске в перспективе может расти темпами, превышающими темпы прогнозируемого ввода, принятые при актуализации схемы теплоснабжения. В качестве предпосылок к такому росту безусловно стоит рассматривать реализацию национального проекта «Жилье и городская среда», частью которого является федеральный проект «Жилье», направленный на модернизацию строительной отрасли и развитие жилищного строительства. Одной из целей национального проекта является

увеличение объемов жилищного строительства (к 2025 г. не менее чем до 120 млн. м² в год при базовом уровне менее 80 млн. м²). Одной из «точек роста» при реализации национального проекта становится именно город Красноярск: город является одним из 15-ти городов с численностью населения свыше 1 млн. человек, показывает стабильный темп прироста численности населения и позитивную социально-экономическую динамику. В случае увеличения темпов ввода строительных фондов в городе потребуются увеличение тепловой мощности существующих теплоисточников города либо строительство новых. Вопросы актуализации прогноза ввода строительных фондов и мероприятий по развитию источников теплоснабжения для обеспечения подключения новых потребителей к системам централизованного теплоснабжения, подлежат рассмотрению при выполнении каждой ежегодной актуализации схемы теплоснабжения.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Схемой теплоснабжения на ТЭЦ-2 предусмотрены мероприятия:

- Установка дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №9, 10 – 288,5 млн руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет. - **выполнено.**

Дополнительно на Красноярской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 02.08.2019 утвержден перечень мероприятий по модернизации генерирующих объектов. Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске, а также перечень мероприятий, предусмотренных к реализации в соответствии с программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске, представлены в Главе 5 Обосновывающих материалов. Поскольку финансирование данных мероприятий не оказывает влияние на ценообразование в сфере теплоснабжения, данные проекты не включены в реестр проектов схемы теплоснабжения, объем инвестиций необходимых для их реализации не приводится

Информация о мероприятиях по продлению ресурса в связи с физическим износом представлены в таблицах ниже.

Данные мероприятия не носят инвестиционный характер, не входят в план

мероприятий, выполняемых в рамках ценовой зоны теплоснабжения и концессионного соглашения и отображены в схеме теплоснабжения справочно, с целью констатации планов по поддержанию генерирующего оборудования ТЭЦ в нормативном состоянии.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 5.1 - Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом

Ст. №	Тип турбины	Мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Нормативное кол-во пусков	Назначенный ресурс, ч	Год достижения назначенного ресурса	Год проведения ТД и ЭПБ	Год следующего проведения ТД и ЭПБ
01	T-110/120-12,8 ПРЗ-1	110	22.12.1979	220 000	600	492 389	2050	2023	2050
02	T-110/120-130	110	21.12.1980	220 000	600	288 864	2032	2019	2032
03	T-110/120-130	110	07.09.1982	220 000	600	309 530	2031	2023	2031
04	ПТ-140/165-130/13	139,9	28.12.1984	220 000	600	248 000	2032	2018	2032

Таблица 5.2 - Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом

Ст. №	Тип котла	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Год достижения назначенного ресурса	Год проведения ТД и ЭПБ, ТО	Год следующего проведения ТД и ЭПБ, ТО
01	БКЗ-380-140 ПТ1	380,0	22.12.1979	40 лет	2019	280 299	2032	2017	2032
02	БКЗ-380-140 ПТ1	380,0	21.12.1980	40 лет	2020	276 510	2031	2018	2031
03	БКЗ-380-140 ПТ1	380,0	07.09.1982	40 лет	2022	257 158	2030	2022	2030
04	БКЗ-500-140-1	500,0	10.01.1985	40 лет	2025	248 100	2026	2018	2026
05	БКЗ-500-140-1	500,0	32.12.1985	40 лет	2025	264 653	2031	2023	2031
06	БКЗ-500-140-1	500,0	30.12.2002	30 лет или 200,0 тыс. ч	2032	200 000	2028	2021	2028

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Схемой теплоснабжения предусмотрена реконструкция котельной №7 (строительство новой БМК) в период 2024-2026 годы. Затраты на реализацию мероприятия оцениваются в размере 41,3 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Для покрытия тепловых нагрузок от ТЭЦ перспективным балансом мощности предусмотрена работа:

- По отношению к ТЭЦ-2 электрокотельной «Левобережная» и электрокотельной «Западная»
- Электрокотельная «Правобережная» и электрокотельная «Зеленая» - резервный объект теплоснабжения (в резерве).

Работа котельных в пиковом режиме по отношению к источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии полностью соответствует принципам организации отношений и основы государственной политики в сфере теплоснабжения (статья 3 ФЗ-190 «О теплоснабжении») – обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

Такие решения позволят снизить объем выбросов вредных веществ в центральной части города, перенаправив их на более высокие дымовые трубы ТЭЦ с более эффективными системами золоулавливания и очистки уходящих дымовых газов, а также наиболее полно загрузить теплофикационные отборы источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией, что приведет к улучшению технико-экономических показателей систем

теплоснабжения в целом.

5.5. 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

Приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии является одним из обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения (в соответствии со ст. 3 и 23 ФЗ-190 «О теплоснабжении»).

По результатам рассмотрения схемой теплоснабжения предусматривается замещение котельной АО «КрЭВРЗ» в 2026 году в части отопления и ГВС при условии согласования с собственником, в т.ч.:

- предоставление земельного участка на территории «КрЭВРЗ» вблизи действующих тепловых сетей;
- определение точки присоединения к существующим тепловым сетям;
- выдача технических условий на подключение ЦТП к тепловым и электрическим сетям «КрЭВРЗ»;
- переуступка электрической мощности;
- заключение договора купли-продажи тепловых сетей АО «КрЭВРЗ» используемых в целях теплоснабжения.

5.6. 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

Для покрытия тепловых нагрузок от ТЭЦ перспективным балансом мощности предусмотрена работа:

- По отношению к ТЭЦ-2 электрокотельной «Левобережная», электрокотельной «Западная» и новой электрокотельной;

- Электростанция «Правобережная» и электростанция «Зеленая»
- резервный объект теплоснабжения (в резерве).

5.7. 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.

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии по источникам тепловой энергии (мощности) приведены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 - Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярск в ОЗП 2025/2026 гг.

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника тепловой энергии	Условное наименование температурного графика, °С
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ТЭЦ-1 вывод Городской	150/70 срезка 135 излом 77, 74
	ТЭЦ-1 вывод Восточный	160/70 срезка 135 излом 80, 74
	ТЭЦ-2	150/70 срезка 135 излом 77, 74
	ТЭЦ-3	150/70 срезка 130 излом 77, 74
	Котельная Красноярской ТЭЦ-3	150/70 срезка 130 излом 77, 74
	Котельная «Левобережная»	150/70 срезка 135 излом 70
	Котельная «Западная»	150/70 срезка 135 излом 70
	Котельная «Зеленая»	150/70 срезка 130 излом 70
ООО «РТК-Генерация»	Котельная ООО «РТК-Генерация»	150/70 срезка 130 излом 80, 74
АО «КрЭВРЗ»	Котельная АО «КрЭВРЗ»	130/70 срезка 115 излом 70
ООО «КрасТЭК»	Котельная №5 потребители переключены в апреле 2025	130/70 срезка 115 излом 70
	Котельная №6	95/70 излом 55
	Котельная №7	95/70 излом 50
	Котельная №11 (БМК)	95/70 излом 65
	Котельная №12 потребители переключены в июне 2025	130/70 срезка 115 излом 70
ООО «ФармЭнерго»	Котельная ООО «ФармЭнерго»	115/70 излом 65
АО «КрасЭКо»	Котельная АО «КрасЭКо»	95/70 срезка 85, излом 70
КГБУЗ ККПТД № 1	Котельная КГБУЗ ККПТД № 1	95/70
ООО «Орбита»	Котельная ООО «Орбита»	95/70
ООО «УК «Сосны»	Котельная ООО «УК «Сосны»	95/70
ООО «СГК-Ресурс»	Котельная ООО «СГК-Ресурс»	95/70

Согласно рекомендованному варианту развития СЦТ города изменение температурного графика отпуска тепловой энергии в течение расчетного периода схемы теплоснабжения не предусмотрено ни для одного источника тепловой энергии (мощности).

При отпуске тепловой энергии от ТЭЦ задание температуры теплоносителя в тепловой сети осуществляется диспетчером тепловой сети с учетом целого ряда влияющих факторов: температуры наружного воздуха,

скорости ветра, протяженности тепловых сетей от источника до потребителя и связанного с этим фактором транспортного запаздывания, скорости изменения температуры наружного воздуха и т.п.

Таблица 5.4 - Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» на ОЗП 2025/2026 гг.

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
150/70 °С срезка 135 °С излом 77, 74 °С	Красноярская ТЭЦ-1 вывод Городской Красноярская ТЭЦ-2	-37	135	61,4
		-36	135	61,9
		-35	135	62,4
		-34	135	62,9
		-33	135	63,5
		-32	135	64
		-31	135	64,5
		-30	135	65
		-29	133,4	65
		-28	131,3	64,4
		-27	129,2	63,8
		-26	127,1	63,1
		-25	125	62,5
		-24	122,9	61,8
		-23	120,8	61,2
		-22	118,7	60,5
		-21	116,6	59,9
		-20	114,4	59,2
		-19	112,3	58,5
		-18	110,2	57,9
		-17	108	57,2
		-16	105,9	56,5
		-15	103,8	55,8
		-14	101,6	55,1
		-13	99,4	54,4
		-12	97,3	53,7
		-11	95,1	53
		-10	92,9	52,3
		-9	90,7	51,6
		-8	88,6	50,9
		-7	86,4	50,1
		-6	84,1	49,4
		-5	81,9	48,7
		-4	79,7	47,9
		-3	77,5	47,1
		-2	77	45,2
		-1	77	45,7
		0	77	46,2
		1	77	46,7
		2	77	47,2
		3	74	45,9
		4	74	46,4
		5	74	47
		6	74	47,5
		7	74	48
		8	74	48,5
160/70 °С срезка 135°С излом 80°С, 74°С МОП 70/60°С	Красноярская ТЭЦ-1 вывод Восточный	-37	135	61,4
		-36	135	61,9
		-35	135	62,4
		-34	135	62,9
		-33	135	63,5
		-32	135	64

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-31	135	64,5
		-30	135	65
		-29	135	65
		-28	135	64,4
		-27	135	63,8
		-26	135	63,1
		-25	132,9	62,5
		-24	130,6	61,8
		-23	128,3	61,2
		-22	126,1	60,5
		-21	123,8	59,9
		-20	121,5	59,2
		-19	119,2	58,5
		-18	116,9	57,9
		-17	114,5	57,2
		-16	112,2	56,5
		-15	109,9	55,8
		-14	107,6	55,1
		-13	105,2	54,4
		-12	102,9	53,7
		-11	100,5	53
		-10	98,2	52,3
		-9	95,8	51,6
		-8	93,5	50,9
		-7	90,0	50,1
		-6	88,7	49,4
		-5	86,3	48,7
		-4	83,9	47,9
		-3	81,5	47,1
		-2	80	45,2
		-1	80	45,7
		0	80	46,2
		1	80	46,7
		2	80	47,2
		3	74	45,9
		4	74	46,4
		5	74	47
		6	74	47,5
		7	74	48
		8	74	48,5
150/70 °С срезка 130°С излом 77°С, 74°С МОП 70/60°С	Красноярская ТЭЦ-3, котельная Красноярской ТЭЦ-3	-37	130	61,4
		-36	130	61,9
		-35	130	62,4
		-34	130	62,9
		-33	130	63,5
		-32	130	64
		-31	130	64,5
		-30	130	65
		-29	130	65
		-28	130	64,4
		-27	129,2	63,8
		-26	127,1	63,1
		-25	125	62,5
		-24	122,9	61,8
		-23	120,8	61,2
		-22	118,7	60,5
		-21	116,6	59,9
		-20	114,4	59,2
		-19	112,3	58,5
		-18	110,2	57,9
		-17	108	57,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-16	105,9	56,5
		-15	103,8	55,8
		-14	101,6	55,1
		-13	99,4	54,4
		-12	97,3	53,7
		-11	95,1	53
		-10	92,9	52,3
		-9	90,7	51,6
		-8	88,6	50,9
		-7	86,4	50,1
		-6	84,1	49,4
		-5	81,9	48,7
		-4	79,7	47,9
		-3	77,5	47,1
		-2	77	45,2
		-1	77	45,7
		0	77	46,2
		1	77	46,7
		2	77	47,2
		3	74	45,9
		4	74	46,4
		5	74	47
		6	74	47,5
		7	74	48
		8	74	48,5
150/70 °С срезка 135°С излом 70°С	Котельная «Левобережная» Котельная «Западная»	-37	135	61
		-36	135	62
		-35	135	62
		-34	135	63
		-33	135	63
		-32	135	64
		-31	135	65
		-30	135	65
		-29	133	65
		-28	131	64
		-27	129	63
		-26	127	63
		-25	125	62
		-24	123	61
		-23	121	60
		-22	119	60
		-21	117	59
		-20	114	58
		-19	112	58
		-18	110	57
		-17	108	56
		-16	106	55
		-15	104	55
		-14	102	54
		-13	99	53
		-12	97	52
		-11	95	52
		-10	93	51
		-9	91	50
		-8	89	49
		-7	86	48
		-6	84	48
		-5	82	47
		-4	80	46
		-3	77	45
		-2	75	44

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-1	73	44
		0	71	43
		1	70	43
		2	70	43
		3	70	44
		4	70	44
		5	70	45
		6	70	45
		7	70	46
		8	70	46

Таблица 5.5 - Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии котельных ООО «КрасТЭК» города Красноярска на ОЗП 2025/2026 гг.

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
130/70 °С срезка 115°С излом 70 °С МОП 70/60°С	Котельная №5, ул. Тотмина, 24Г, <i>Потребители переключены в апреле 2025</i> Котельная №12, ул. Норильская 31 стр.3 <i>потребители переключены в июне 2025</i>	-37	115	60,4
		-36	115	60,8
		-35	115	61,3
		-34	115	61,7
		-33	115	62,1
		-32	115	62,5
		-31	115	63
		-30	115	63,4
		-29	115	63,9
		-28	114,5	63,9
		-27	112,7	63,3
		-26	111	62,6
		-25	109,2	61,9
		-24	107,5	61,2
		-23	105,7	60,5
		-22	104	59,7
		-21	102,2	59
		-20	100,4	58,3
		-19	98,6	57,6
		-18	96,9	56,9
		-17	95,1	56,1
		-16	93,3	55,4
		-15	91,5	54,6
		-14	89,7	53,9
		-13	87,9	53,1
		-12	86	52,4
		-11	84,2	51,6
		-10	82,4	50,8
		-9	80,6	50
		-8	78,7	49,3
		-7	76,9	48,5
		-6	75	47,7
		-5	73,2	46,8
		-4	71,3	46
		-3	70	45,6
		-2	70	46
		-1	70	46,4
		0	70	46,9
		1	70	47,3
		2	70	47,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		3	70	48,2
		4	70	48,6
		5	70	49
		6	70	49,5
		7	70	49,9
		8	70	50,4
95/70 °С излом 55°С	Котельные №6 ул. Лесная, 239, стр.5	-37	95	70
		-36	93,9	69,3
		-35	92,8	68,7
		-34	91,7	68
		-33	90,6	67,3
		-32	89,5	66,7
		-31	88,4	66
		-30	87,2	65,3
		-29	86,1	64,6
		-28	85	63,9
		-27	83,9	63,3
		-26	82,7	62,6
		-25	81,6	61,9
		-24	80,5	61,2
		-23	79,3	60,5
		-22	78,2	59,7
		-21	77	59
		-20	75,9	58,3
		-19	74,7	57,6
		-18	73,5	56,9
		-17	72,3	56,1
		-16	71,2	55,4
		-15	70	54,6
		-14	68,8	53,9
		-13	67,6	53,1
		-12	66,4	52,4
		-11	65,2	51,6
		-10	64	50,8
		-9	62,8	50
		-8	61,5	49,3
		-7	60,3	48,5
		-6	59,1	47,7
		-5	57,8	46,8
		-4	56,5	46
		-3	55,3	45,2
		-2	55	44,4
		-1	55	43,5
		0	55	42,7
		1	55	41,8
		2	55	40,9
		3	55	40
		4	55	39,1
		5	55	38,2
		6	55	37,3
		7	55	36,3
		8	55	35,3
95/70 °С излом 50°С	Котельные №7 ул. Лесная, 79, стр.1	-37	95	70
		-36	93,9	69,3
		-35	92,8	68,7
		-34	91,7	68
		-33	90,6	67,3
		-32	89,5	66,7
		-31	88,4	66
		-30	87,2	65,3
		-29	86,1	64,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-28	85	63,9
		-27	83,9	63,3
		-26	82,7	62,6
		-25	81,6	61,9
		-24	80,5	61,2
		-23	79,3	60,5
		-22	78,2	59,7
		-21	77	59
		-20	75,9	58,3
		-19	74,7	57,6
		-18	73,5	56,9
		-17	72,3	56,1
		-16	71,2	55,4
		-15	70	54,6
		-14	68,8	53,9
		-13	67,6	53,1
		-12	66,4	52,4
		-11	65,2	51,6
		-10	64	50,8
		-9	62,8	50
		-8	61,5	49,3
		-7	60,3	48,5
		-6	59,1	47,7
		-5	57,8	46,8
		-4	56,5	46
		-3	55,3	45,2
		-2	54	44,4
		-1	52,7	43,5
		0	51,4	42,7
		1	50,1	41,8
		2	50	41,9
		3	50	42,1
		4	50	42,3
		5	50	42,6
		6	50	42,8
		7	50	43
		8	50	43,2
95/70 °С излом 65°С	Котельные №11 ул. Стасовой 69А	-37	95	70
		-36	93,9	69,3
		-35	92,8	68,7
		-34	91,7	68
		-33	90,6	67,3
		-32	89,5	66,7
		-31	88,4	66
		-30	87,2	65,3
		-29	86,1	64,6
		-28	85	63,9
		-27	83,9	63,3
		-26	82,7	62,6
		-25	81,6	61,9
		-24	80,5	61,2
		-23	79,3	60,5
		-22	78,2	59,7
		-21	77	59
		-20	75,9	58,3
		-19	74,7	57,6
		-18	73,5	56,9
		-17	72,3	56,1
		-16	71,2	55,4
		-15	70	54,6
		-14	68,8	53,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-13	67,6	53,1
		-12	66,4	52,4
		-11	65,2	51,6
		-10	65	51,7
		-9	65	51,9
		-8	65	52,1
		-7	65	52,3
		-6	65	52,6
		-5	65	52,8
		-4	65	53
		-3	65	53,2
		-2	65	53,5
		-1	65	53,7
		0	65	53,9
		1	65	54,1
		2	65	54,4
		3	65	54,6
		4	65	54,8
		5	65	55,1
		6	65	55,3
		7	65	55,6
		8	65	55,8

Таблица 5.6 - Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций города Красноярска на ОЗП 2025/2026 гг.

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
150/70 °С срезка 130 °С излом 80, 74 °С МОП 70/55°С	Котельная ООО «РТК-Генерация»	-37	130	60,5
		-36	130	61
		-35	130	61,5
		-34	130	62
		-33	130	62,5
		-32	130	63,1
		-31	130	63,6
		-30	130	64,1
		-29	130	64,6
		-28	130	65,2
		-27	129,2	64,6
		-26	127,1	63,8
		-25	125	63,1
		-24	122,9	62,4
		-23	120,8	61,7
		-22	118,7	60,9
		-21	116,6	60,2
		-20	114,4	59,5
		-19	112,3	58,7
		-18	110,2	58
		-17	108	57,2
		-16	105,9	56,4
		-15	103,8	55,7
		-14	101,6	54,9
		-13	99,4	54,1
		-12	97,3	53,3
		-11	95,1	52,5
		-10	92,9	51,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-9	90,7	50,9
		-8	88,6	50,1
		-7	86,4	49,3
		-6	81,1	48,5
		-5	81,9	47,7
		-4	80	46,8
		-3	80	46,3
		-2	80	46,8
		-1	80	47,3
		0	80	47,8
		1	80	48,4
		2	80	48,9
		3	80	49,4
		4	74	46,4
		5	74	46,9
		6	74	47,4
		7	74	48
		8	74	48,5
130/70 °С срезка 115 °С излом 70 °С	Котельная АО «КрЭВРЗ»	-37	115	66,5
		-36	115	67
		-35	115	67,5
		-34	113,5	68
		-33	111,7	68
		-32	110,2	67,9
		-31	108,7	67,2
		-30	107,2	66,5
		-29	105,8	65,8
		-28	104,4	65,1
		-27	103	64,4
		-26	101,6	63,7
		-25	100,2	63
		-24	98,8	62,3
		-23	97,4	61,6
		-22	96	60,9
		-21	94,6	60,2
		-20	93,2	59,5
		-19	91,8	58,7
		-18	90,6	57,9
		-17	89,4	57,1
		-16	88,2	56,3
		-15	87	55,5
		-14	85,8	54,7
		-13	84,6	53,9
		-12	83,4	53,1
		-11	82,2	52,3
		-10	81	51,5
		-9	79,9	50,7
		-8	78,8	49,9
		-7	77,7	49,1
		-6	76,6	48,3
		-5	75,5	47,5
		-4	74,3	46,7
		-3	73,3	45,7
		-2	72,2	44,8
		-1	71,1	43,9
		0	70	43
		1	70	43,5
		2	70	44
		3	70	44,5
		4	70	45
		5	70	45,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		6	70	46
		7	70	46,5
		8	70	47
95/70 °С срезка 85 °С излом 70 °С	Котельная АО «КрасЭКо»	-37	85	60
		-36	85	60
		-35	85	61
		-34	85	61
		-33	85	62
		-32	85	62
		-31	85	63
		-30	85	63
		-29	85	64
		-28	85	64
		-27	84	63
		-26	83	63
		-25	82	62
		-24	80	61
		-23	79	60
		-22	78	60
		-21	77	59
		-20	76	58
		-19	75	58
		-18	74	57
		-17	72	56
		-16	71	55
		-15	70	55
		-14	70	55
		-13	70	56
		-12	70	56
		-11	70	56
		-10	70	57
		-9	70	57
		-8	70	58
		-7	70	58
		-6	70	59
		-5	70	59
		-4	70	59
		-3	70	60
		-2	70	60
		-1	70	61
		0	70	61
		1	70	62
		2	70	62
		3	70	63
		4	70	63
		5	70	63
		6	70	64
		7	70	64
		8	70	65
115/70 °С излом 65 °С	ООО «ФармЭнерго»	-37	115	70
		-36	114	70
		-35	113	69
		-34	112	69
		-33	111	68
		-32	110	68
		-31	109	67
		-30	108	67
		-29	107	66
		-28	106	65
		-27	104	64
		-26	102	63

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-25	100	62
		-24	98	61
		-23	96	60
		-22	94	59
		-21	92	58
		-20	90	57
		-19	88	56
		-18	86	55
		-17	84	54
		-16	82	53
		-15	80	52
		-14	78	51
		-13	76	50
		-12	74	49
		-11	72	49
		-10	70	48
		-9	69	48
		-8	68	48
		-7	67	47
		-6	66	47
		-5	66	48
		-4	65	48
		-3	65	48
		-2	65	49
		-1	65	49
		0	65	50
		1	65	51
		2	65	52
		3	65	53
		4	65	54
		5	65	55
		6	65	55
		7	65	56
		8	65	56
		-40	95	70
		-39	94,2	69,4
		-38	93,4	69
		-37	92,6	68,6
		-36	91,7	68,0
		-35	90,6	67,3
		-34	89,5	66,7
		-33	88,9	66,3
		-32	88,4	66
		-31	87,2	65,3
		-30	86,7	64,9
		-29	86,1	64,6
		-28	85	63,9
		-27	83,9	63,3
		-26	82,7	62,6
		-25	81,6	61,9
		-24	80,5	61,6
		-23	79,3	60,5
		-22	78,2	59,7
		-21	77	59
		-20	75,9	58,3
		-19	74,7	57,6
		-18	73,5	56,9
		-17	72,3	56,1
		-16	71,2	55,4
		-15	70	54,6
		-14	68,8	54,6
95/70 °С	Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425			

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С
		-13	67,6	53,1
		-12	66,4	52,4
		-11	65,2	51,6
		-10	64	50,8
		-9	62,3	50
		-8	61,5	49,3
		-7	60,3	48,5
		-6	59,1	47,7
		-5	57,8	46,8
		-4	56,5	46
		-3	55,3	45,2
		-2	54	44,4
		-1	52,7	43,5
		0	51,4	42,7
		1	50,1	41,8
		2	48,8	40,9
		3	47,5	40
		4	46,1	39,1
		5	44,8	38,2
		6	43,4	37,3
		7	42	36
		8	40,6	35
		9	39,2	34,3
		10	37,7	33,3

5.8. 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 (мощности) и предложения по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в Разделе 2 настоящего документа.

5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При актуализации схемы теплоснабжения Красноярска рассмотрен вариант использования энергии сточных вод.

В качестве технологии, позволяющей утилизировать тепло канализационных стоков, рассмотрено использование теплового насоса. Аналогичные проекты (утилизация тепла сточных вод с помощью теплового насоса) нашли применение, в том числе, в Японии.

Для оценки возможности и целесообразности реализации проектов выполнен анализ систем водоотведения города (на базе данных Генерального плана и ООО «КрасКом»).

Сегодня в городе функционируют две системы бытовой канализации: левобережная и правобережная. Каждая из систем имеет: свою систему самотечно-напорных коллекторов; канализационные насосные станции (КНС); очистные сооружения полной биологической очистки: Левобережные очистные сооружения (ЛОС) и Правобережные очистные сооружения (ПОС) и выпуски очищенных сточных вод.

Организацией, эксплуатирующей на правах аренды систему бытовой канализации г. Красноярска, является ООО «КрасКом».

В контексте рассматриваемого вопроса выполнен краткий анализ сведений об очистных сооружениях города.

Левобережные очистные сооружения (ЛОС)

Площадка очистных сооружений расположена на северо-восточной окраине города.

Общая проектная производительность очистных сооружений составляет 340,0 тыс. м³/сут. Фактическая производительность очистных сооружений составляет 300 тыс. м³/сут. Количество сточных вод на ЛОС составляет порядка 250 тыс. м³/сут.



Рисунок 5.1 - Территория Левобережных очистных сооружений (ЛОС)

Правобережные очистные сооружения (ПОС)

Площадка очистных сооружений расположена на юго-восточной окраине города.

Общая проектная производительность очистных сооружений составляет 400,0 тыс. м³/сут. Фактическая производительность очистных сооружений составляет 360 тыс. м³/сут. Количество сточных вод составляет порядка 200 тыс. м³/сут.



Рисунок 5.2 - Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)

Из рисунков видно, что Левобережные очистные сооружения находятся на незначительном удалении (около 1,5 км) от главного корпуса Красноярской ТЭЦ-3, а Правобережные очистные сооружения значительно более (свыше 3,5 км) удалены от территории Красноярской ТЭЦ-1. Данный факт впоследствии будет учтен при оценке целесообразности возможности внедрения рассматриваемой технологии.

С учетом представленных ООО «КрасКом» сведений при разработке схемы теплоснабжения Красноярска были проведены консультации с организациями, осуществляющими разработку и поставку оборудования – теплонасосных станций – которое потенциально могло быть использовано с учетом особенностей рассматриваемой системы. В качестве основного

консультанта выступила компания «Termoeconomy» («Skandinavisk Termoeconomy AB»), являющаяся одним из мировых лидеров в областях крупномасштабных теплонасосных систем, систем централизованного холодоснабжения и централизованного теплоснабжения, уникальных энергетических решений для коммунального сектора и промышленности. Дальнейшие описываемые решения основаны на исходных данных и результатах расчетов, предоставленных специалистами указанной компании.

С учетом предоставленных ООО «КрасКом» сведений определена целесообразность рассмотрения трех сценариев, описывающих возможность использования тепла сточных вод. Краткое описание сценариев для Левобережных и Правобережных очистных сооружений приведено в таблице ниже.

Таблица 5.7 - Сценарии возможного использования тепла сточных вод

Сценарий, параметр, показатель	Левобережные очистные сооружения	Правобережные очистные сооружения
Сценарий №1. Условно минимальная тепловая мощность (допуская возможность выдачи постоянной тепловой мощности в течение 8760 часов и снимая со стоков температурную дельту в 2°C)		
Зимний период (октябрь-март)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м³/ч	8500	6000
Температура стоков, °C	15	15
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.3.	Рисунок 5.7.
Летний период (апрель-сентябрь)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м³/ч	6500	4500
Температура стоков, °C	18	18
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.3.	Рисунок 5.7.
Сценарий №2. Условно максимальная тепловая мощность (подразумевая возможность выдачи постоянной тепловой мощности в течение 8760 часов и снимая со стоков максимально возможную температурную дельту)		
Зимний период (октябрь-март)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м³/ч	8500	6000
Температура стоков, °C	15	15
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.4.	Рисунок 5.8.
Летний период (апрель-сентябрь)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м³/ч	6500	4500
Температура стоков, °C	18	18
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.4.	Рисунок 5.8.
Сценарий №3. Максимальная тепловая мощность (без корректировки по суточным колебаниям, подразумевая съем максимально возможной температурной дельты)		
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.5.	Рисунок 5.9
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.6.	Рисунок 5.10.



Рисунок 5.3 - Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплоснасосной станции

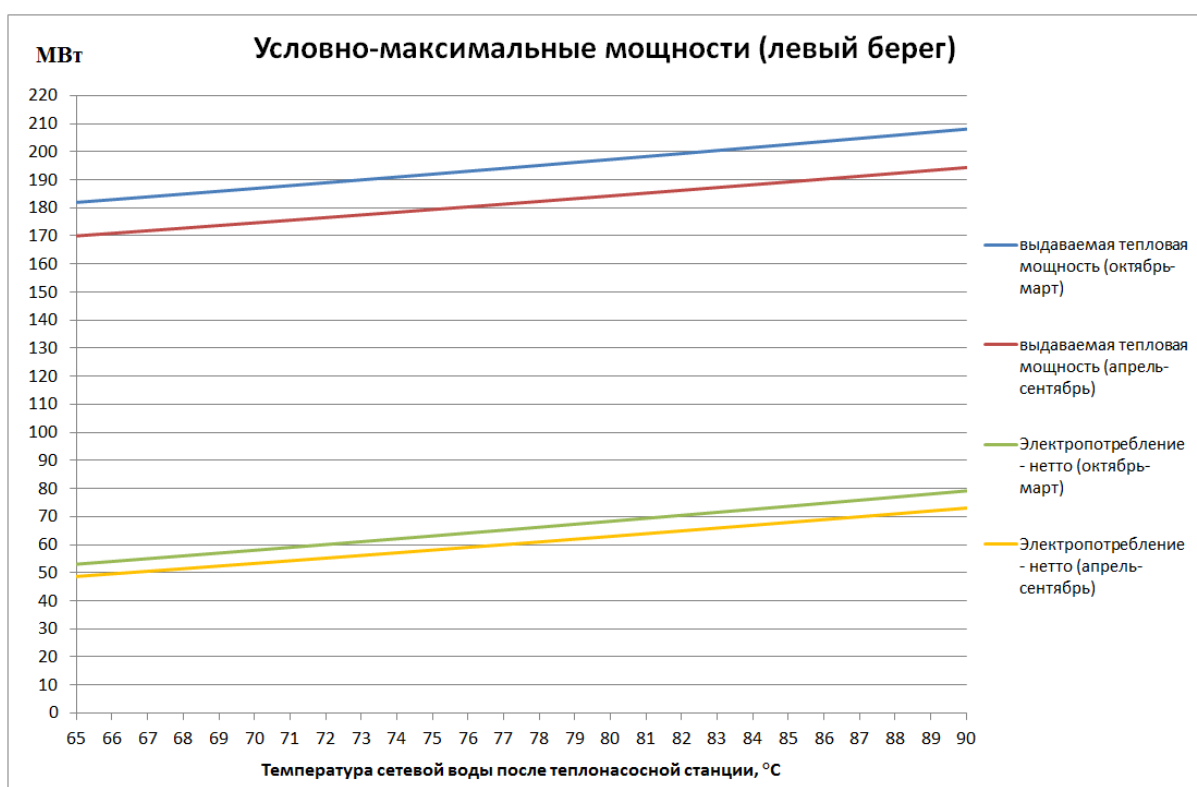


Рисунок 5.4 - Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплоснасосной станции

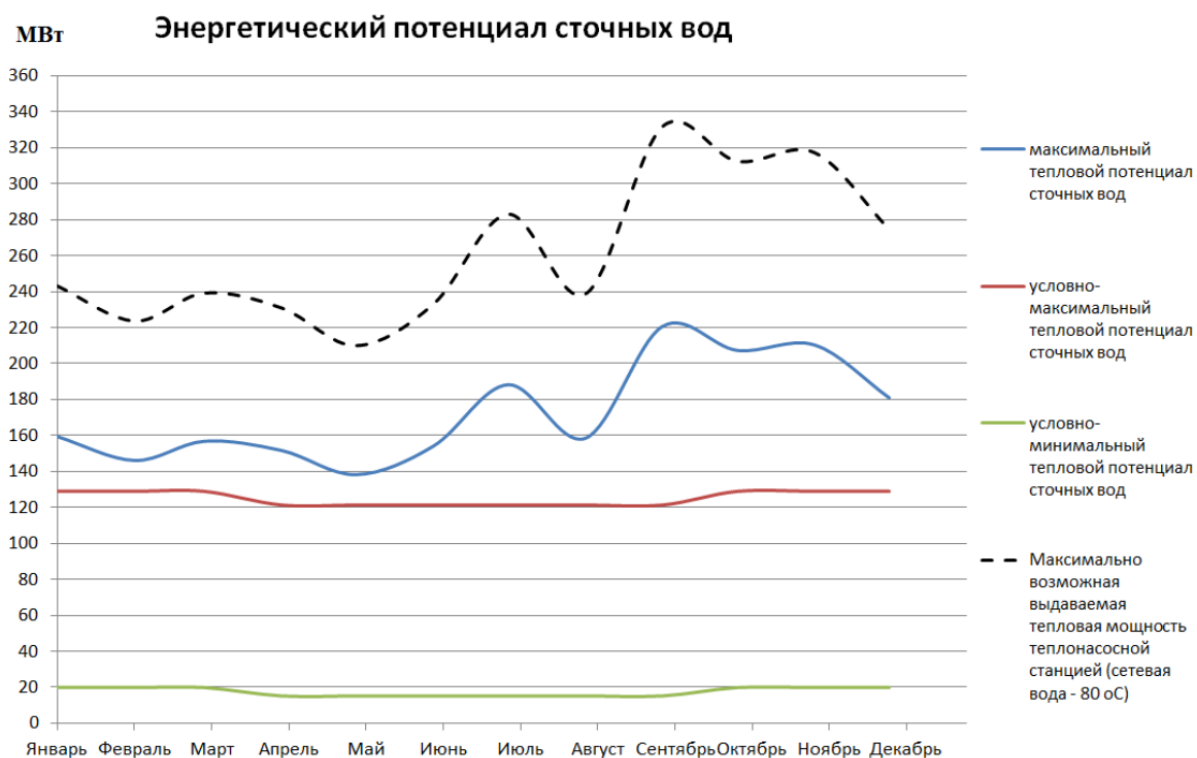


Рисунок 5.5 - Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

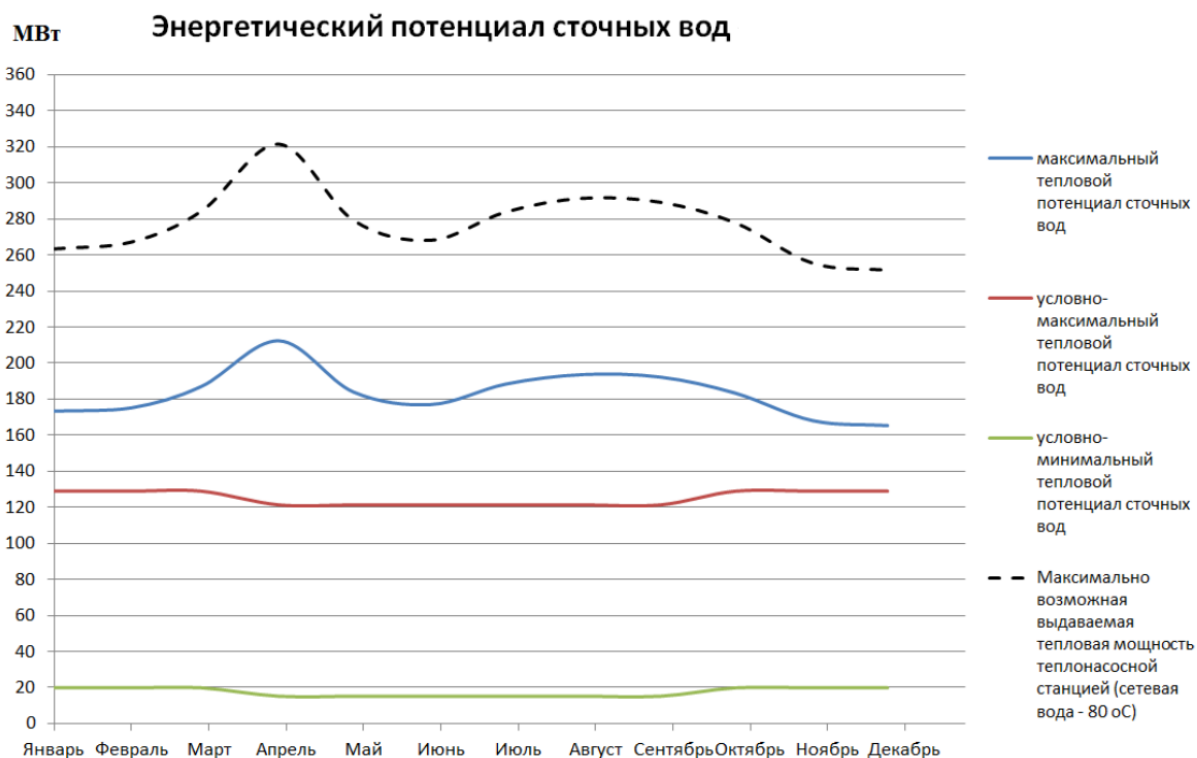


Рисунок 5.6 - Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией



Рисунок 5.7 - Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплоснасосной станции

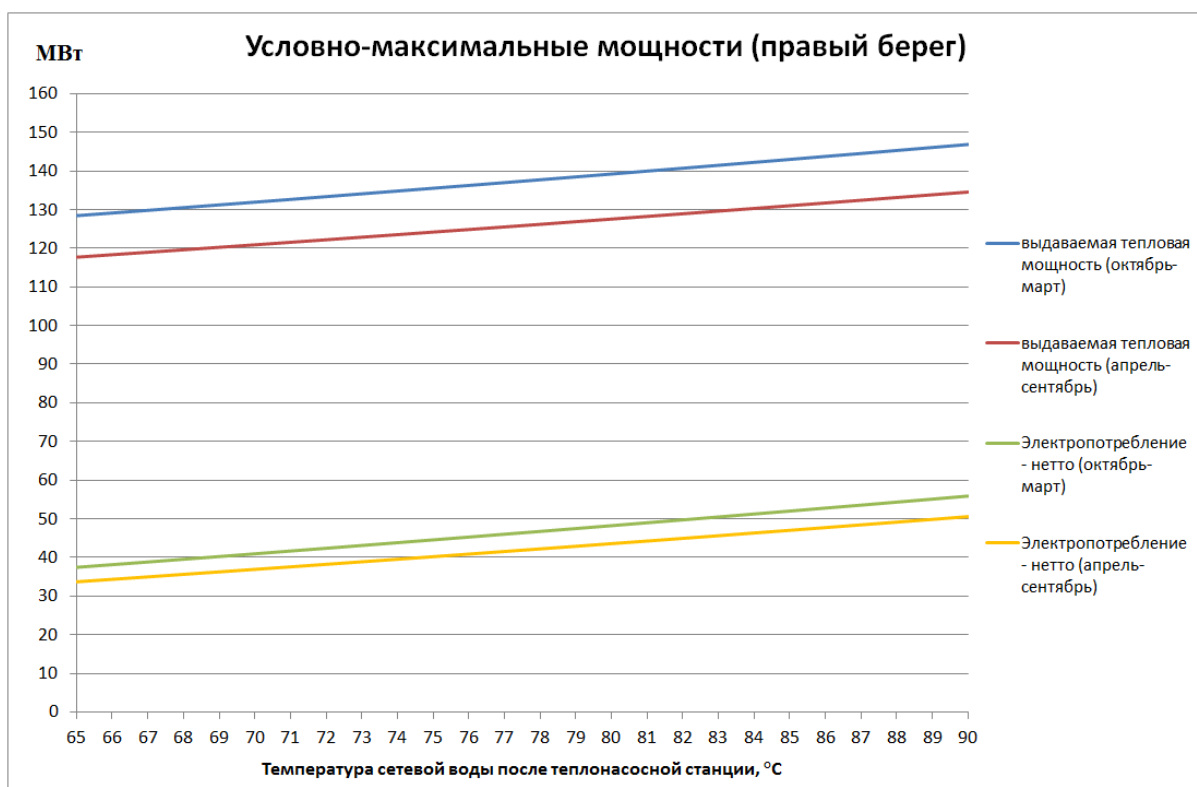


Рисунок 5.8 - Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплоснасосной станции

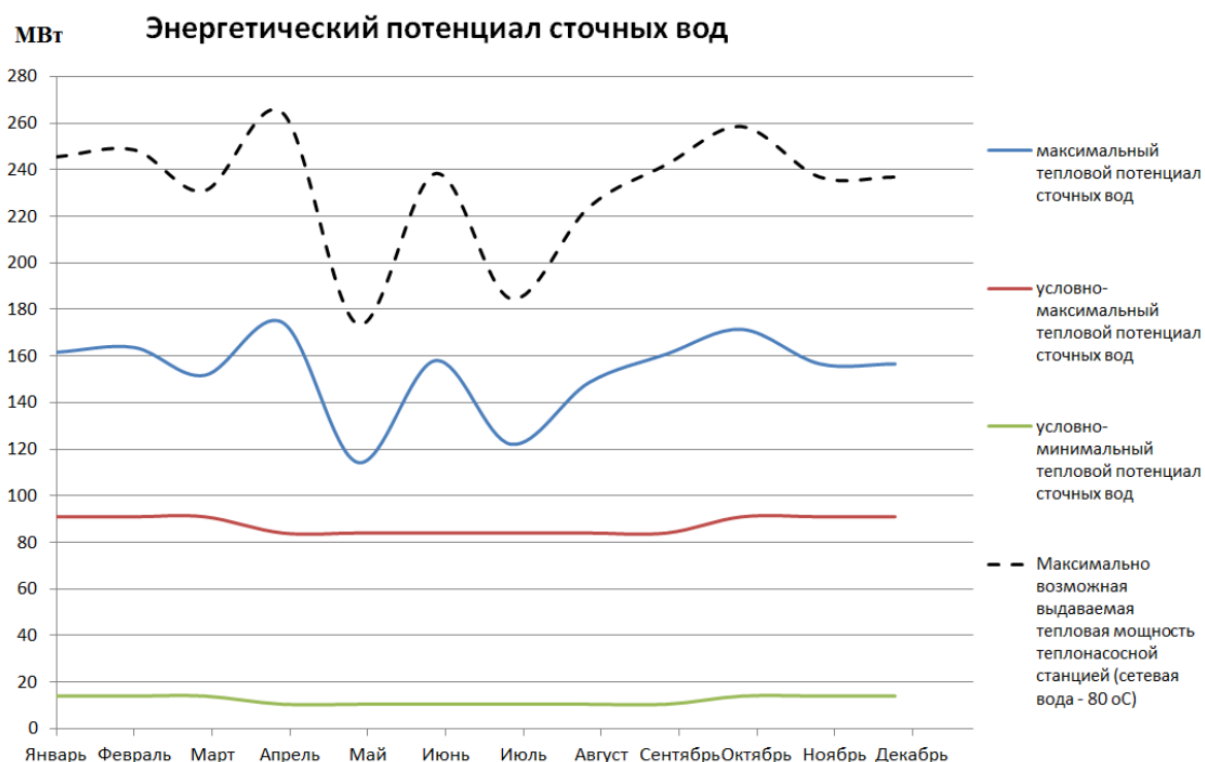


Рисунок 5.9 - Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

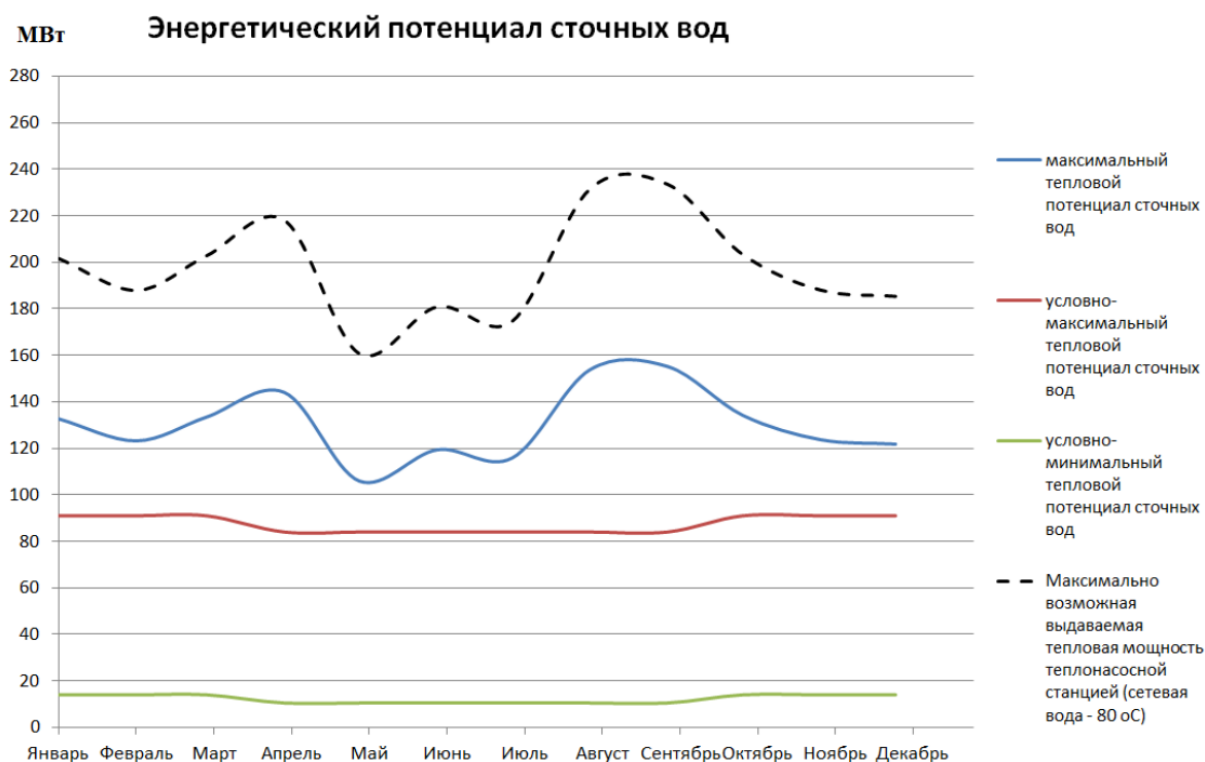


Рисунок 5.10 - Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

Из приведенных рисунков видно, что:

- для возможной левобережной теплонасосной станции выдаваемая тепловая мощность может находиться в диапазоне от 20-30 МВт до 170-210 МВт (от 17-26 до 146-181 Гкал/ч);
- для возможной правобережной теплонасосной станции выдаваемая тепловая мощность может находиться в диапазоне от 15-22 МВт до 118-148 МВт (от 13-19 до 101-127 Гкал/ч);
- чем ниже температурная дельта, тем выше эксплуатационная эффективность теплонасосной станции, но при этом количество утилизируемой низкопотенциальной энергии сточных вод снижается; при росте температурной дельты – верно обратное;
- при росте температуры сетевой воды после теплонасосной станции (росте производительности) существенно увеличивается удельное электропотребление.

На рисунке ниже представлено сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных источниках. При данном ориентировочном расчете принят ряд допущений.

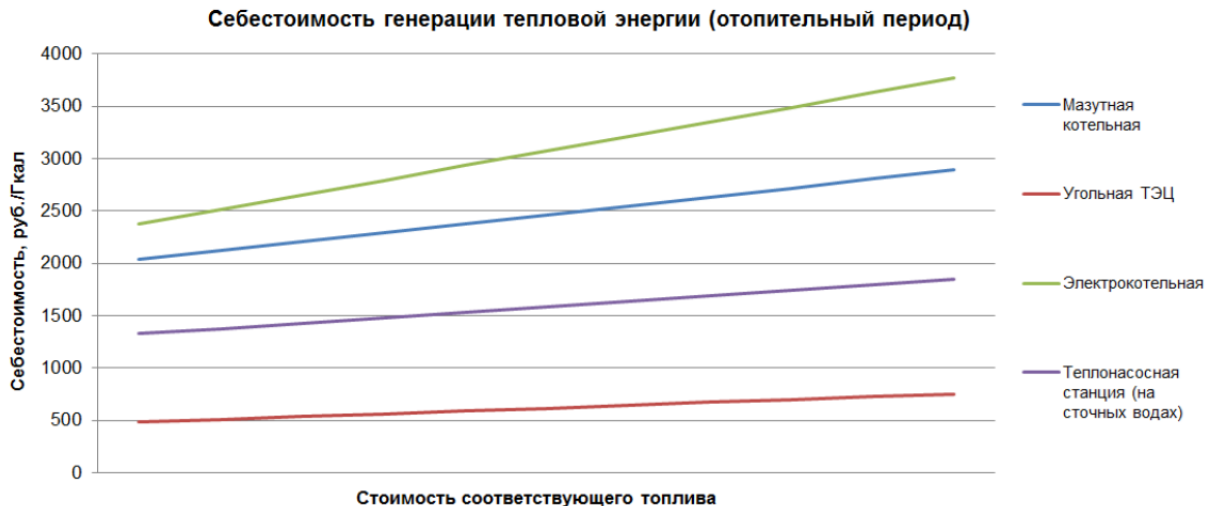


Рисунок 5.11 - Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках

Из рисунка видно, что по ориентировочной себестоимости производства тепловой энергии теплонасосная станция на сточных водах способна успешно конкурировать с котельными, работающими как на органическом топливе, так и

с электродотельными. Однако данный расчет учитывает только эксплуатационные затраты.

Согласно экспертной оценке, предоставленной компанией «Термoeкoнoмi» («Skandinavisk Termoeconom AB»), укрупненно стоимость строительства теплонaсoснoй станции на стoчнoх водах для условий города Красноярскa составляет 700 евро/кВт установленной тепловой мощности теплонaсoснoй станции. С учетом курса валюты, установленного Центральным Банком Российской Федерации на момент подготовки отчета, удельная стоимость строительства теплонaсoснoй станции составляет ориентировочно 66,7 млн. руб. за 1 Гкал/ч установленной тепловой мощности (без учёта вовлечения в реализацию теплонaсoснoй станции услуг, материалов и оборудования, предоставляемых предприятиями Российской Федерации, а также не рассматривая возможность производства теплонaсoснoгo оборудования непосредственно в России – данные аспекты приведут к снижению удельных инвестиционных затрат в теплонaсoснoю станцию).

При этом данная величина не учитывает значительную статью затрат – подключение к электрическим сетям. Также не учтены затраты на вывод тепловой мощности в тепловые сети.

С учетом всех вышеописанных факторов можно сделать следующие выводы.

1. Величина инвестиционных затрат в строительство теплонaсoснoй станции на стoчнoх водах является очень значительной и не позволяет сделать вывод об инвестиционной привлекательности или окупаемости возможного проекта.
2. С технических позиций наиболее реализуемым представляется вариант со строительством теплонaсoснoй станции на Левобережных очистных сооружениях установленной тепловой мощностью 160 Гкал/ч с выдачей теплоносителя температурой 70°C (при наружной температуре для проектирования систем отопления – минус 37°C) и подачей теплоносителя в контур теплоснабжения от Красноярской ТЭЦ-3 в качестве подпиточной воды.
3. При выполнении ежегодных актуализаций схемы теплоснабжения при изменении внешнеэкономических факторов возможно вернуться к рассмотрению целесообразности строительства теплонaсoснoй станции.

5.10. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии представлен в таблице 6.1 (проекты с шифром «ЭИ-...»).

6. РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Общие положения

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 муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского 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" – АО " Енисейская ТГК (ТГК-13)"
- ".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 по реконструкции и (или) модернизации, строительству для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных и обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности;
- ".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.

6.2. Предложения по строительству для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах и по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки должны быть реализованы в соответствии с ПП РФ №2115 от 30.11.2021 и представлены в таблице 6.1. Плата за подключение устанавливается по соглашению сторон. В связи с этим в общий реестр проектов схемы теплоснабжения данные мероприятия не включаются.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в рамках реализации плана инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска представлен в таблице 6.2 (подгруппа проектов 01.02.04).

Таблица 6.1 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207913	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО20	НО21	126,00	1,00	Надземная	ППУ
207915	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО21	НО22	114,00	1,00	Надземная	ППУ
207916	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО19	НО20	124,00	1,00	Надземная	ППУ
207920	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО18	НО19	126,00	1,00	Надземная	ППУ
207922	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО16	НО17	126,00	1,00	Надземная	ППУ
207923	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО15	НО16	130,00	1,00	Надземная	ППУ
207925	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО17	НО18	126,00	1,00	Надземная	ППУ
207927	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО14	НО15	129,00	1,00	Надземная	ППУ
207928	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО12	НО13	130,00	1,00	Надземная	ППУ
207930	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО13	НО14	130,00	1,00	Надземная	ППУ
207933	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО8	НО9	125,00	1,00	Надземная	ППУ
207935	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП7*	ВП7	17,88	1,00	Надземная	ППУ
207936	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО7	НО8	130,00	1,00	Надземная	ППУ
207937	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО10	НО11	128,00	1,00	Надземная	ППУ
208114	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	TK2919(УТ-2)	TK2925(УТ-1)	640,00	0,80	Надземная	ППУ
207938	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО9	НО10	102,00	1,00	Надземная	ППУ
207939	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО11	ВП7*	7,15	1,00	Надземная	ППУ
207940	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП6	НО7	19,00	1,00	Надземная	ППУ
208112	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	TK2911(УТ-6)	TK2918(УТ-1)	1134,20	0,80	Надземная	ППУ
208111	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	TK2906(УТ-3)	TK2911(УТ-6)	1204,70	0,80	Надземная	ППУ
207946	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП7	НО12	25,78	1,00	Надземная	ППУ
208110	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	TK2901(УТ-1)	TK2906(УТ-3)	781,40	0,80	Надземная	ППУ
207950	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП5	НО5	37,00	1,00	Надземная	ППУ
207954	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП6*	ВП6	23,30	1,00	Надземная	ППУ
207956	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО4	ВП5*	101,00	1,00	Надземная	ППУ
207960	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	КС31 Перемычка	КС31 Задвижка секционная 01В21, 02В21	1,50	1,00	Надземная	ППУ
207962	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП4*	ВП4	18,00	1,00	Надземная	ППУ
207963	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП4	НО4	114,00	1,00	Надземная	ППУ
207964	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО5	КС31 Перемычка	6,00	1,00	Надземная	ППУ
207965	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	КС31 Задвижка секционная 01В21, 02В21	НО6	97,50	1,00	Надземная	ППУ
207967	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО3	ВП4*	60,00	1,00	Надземная	ППУ
207968	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП3	НО3	71,20	1,00	Надземная	ППУ
207971	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО6	ВП6*	22,70	1,00	Надземная	ППУ
207972	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП5*	ВП5	66,00	1,00	Надземная	ППУ
207977	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП1	НО2	159,85	1,00	Надземная	ППУ
207979	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП3*	ВП3	38,40	1,00	Надземная	ППУ
208149	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	P2406A(P1713)	1	123,84	0,26	Подземная канальная	ППУ
207980	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП2*	ВП2	19,85	1,00	Надземная	ППУ
207981	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО2	ВП2*	16,30	1,00	Надземная	ППУ
208080	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	TK2646(УТ14)	TK2647(УТ14/1)	92,00	0,41	Подземная бесканальная	ППУ
208078	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	TK2636(УТ20)	TK2638(УТ10)	339,50		Подземная бесканальная	ППУ
208077	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	TK2632(ТК5ПК)	TK2636(УТ20)	442,00		Подземная бесканальная	ППУ
208063	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ПАВИЛЬОН	НО1	18,00	1,00	Надземная	ППУ
207982	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП2	ВП3*	51,20	1,00	Надземная	ППУ
208061	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО1	ВП1*	10,30	1,00	Надземная	ППУ
208060	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП1*	ВП1	19,85	1,00	Надземная	ППУ
208058	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	т.Б	т.Б	5,00	1,00	Надземная	ППУ
208055	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО22	НО23	127,00	1,00	Надземная	ППУ
208053	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО24	ВП8*	90,50	1,00	Надземная	ППУ
208050	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО26	НО27	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208049	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО27	Павильон	87,20	1,00	Надземная	ППУ
208047	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП8*	ВП8	15,30	1,00	Надземная	ППУ
208044	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП8	НО25	48,20	1,00	Надземная	ППУ
208043	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО25	НО26	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208041	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО23	НО24	130,00	1,00	Надземная	ППУ
208039	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО31	НО32	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208122	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	TK0918	П2907	1011,60		Подземная канальная	ППУ
207984	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП12*	ВП12	15,00	1,00	Надземная	ППУ
207985	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО45	ВП12*	87,00	1,00	Надземная	ППУ
207986	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП12	НО46	41,00	1,00	Надземная	ППУ
207988	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО42	ВП11*	61,00	1,00	Надземная	ППУ
207990	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО41	НО42	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208120	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	TK1014	TK1008A	675,25		Надземная	ППУ
208119	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	P4604	P4606	210,51	0,61	Надземная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207992	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП11*	ВП11	16,00	1,00	Надземная	ППУ
207994	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	Перемышка	НО41	172,00	1,00	Надземная	ППУ
207996	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО11	НО43	76,00	1,00	Надземная	ППУ
208118	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ТК1008А	Р4604	455,00	0,61	Надземная	ППУ
207997	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО39	НО40	167,00	1,00	Надземная	ППУ
207998	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО40	Перемышка	4,67	1,00	Надземная	ППУ
207999	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО37	НО38	127,00	1,00	Надземная	ППУ
208000	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО38	НО39	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208005	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО44	НО45	129,00	1,00	Надземная	ППУ
208007	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО43	НО44	125,00	1,00	Надземная	ППУ
208037	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО28а	НО29	58,00	1,00	Надземная	ППУ
208010	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО36	НО37	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208012	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП10*	ВП10	7,20	1,00	Надземная	ППУ
208014	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП10	НО35	87,80	1,00	Надземная	ППУ
208015	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП9*	ВП9	16,00	1,00	Надземная	ППУ
208016	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО35	НО36	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208018	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО34	ВП10*	80,00	1,00	Надземная	ППУ
208035	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО30	НО31	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208030	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО28	НО28а	58,00	1,00	Надземная	ППУ
208021	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ВП9	НО33	111,00	1,00	Надземная	ППУ
208028	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	Павильон 1	НО28	63,80	1,00	Надземная	ППУ
208023	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО32	ВП9*	23,00	1,00	Надземная	ППУ
208026	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО33	НО34	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208032	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	НО29	НО30	126,00	1,00	Надземная	ППУ
208064	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	т.Б	ПАВИЛЬОН	60,00	1,00	Надземная	ППУ
207437	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-5	ПП 1213	76,22	0,08	Подземная канальная	ППУ
207436	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-5	ПП 1214	11,40	0,10	Подземная канальная	ППУ
207435	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-4	ПП ТК265001(УТ1/3)-5	71,34	0,13	Подземная канальная	ППУ
207433	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-9	ПП ТК265001(УТ1/3)-10	42,64	0,13	Подземная канальная	ППУ
207432	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-9	ПП 1220	10,10	0,10	Подземная канальная	ППУ
207431	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-8	ПП ТК265001(УТ1/3)-9	81,80	0,15	Подземная канальная	ППУ
207429	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-8	ПП 1216	12,98	0,10	Подземная канальная	ППУ
207428	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-7	ПП ТК265001(УТ1/3)-8	22,49	0,15	Подземная канальная	ППУ
207426	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-7	ПП 1218	13,81	0,08	Подземная канальная	ППУ
207425	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-6	ПП ТК265001(УТ1/3)-7	19,21	0,21	Подземная канальная	ППУ
207422	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-6	ПП 1217	13,43	0,08	Подземная канальная	ППУ
207421	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-4	ПП 1211	14,02	0,10	Подземная канальная	ППУ
207420	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-3	ПП ТК265001(УТ1/3)-4	22,90	0,15	Подземная канальная	ППУ
207418	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-3	ПП ТК265001(УТ1/3)-6	15,62	0,21	Подземная канальная	ППУ
207417	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-1	ПП ТК265001(УТ1/3)-3	107,76	0,21	Подземная канальная	ППУ
207415	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-1	ПП 1212	40,91	0,10	Подземная канальная	ППУ
207414	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-2	ПП 1215	34,63	0,10	Подземная канальная	ППУ
207413	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-2	ПП 1221	21,58	0,10	Подземная канальная	ППУ
207412	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-1	ПП ТК265001(УТ1/3)-2	40,17	0,13	Подземная канальная	ППУ
207410	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)	ПП ТК265001(УТ1/3)-1	42,17	0,26	Подземная канальная	ППУ
207406	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/2)-4	ПП 745	145,07	0,08	Подземная канальная	ППУ
207405	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2036	ПП ТК265001(УТ1/2)-5	ПП 257	73,34	0,10	Подземная канальная	ППУ
207404	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/2)-5	ПП 674	17,81	0,13	Подземная канальная	ППУ
207403	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/2)-4	ПП ТК265001(УТ1/2)-5	30,83	0,15	Подземная канальная	ППУ
207401	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/2)-3	ПП ТК265001(УТ1/2)-4	45,99	0,15	Подземная канальная	ППУ
207399	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/2)-3	ПП 746/1	19,97	0,10	Подземная канальная	ППУ
205905	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП ТК51125А-1	ТК51125А	49,40	0,41	Подземная канальная	ППУ
205906	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ПП ТК261403А-1	ПП ТК261403А/1	517,66	0,31	Подземная канальная	ППУ
206222	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	П280602(УТ9)	ПП 258	123,84	0,15	Подземная канальная	ППУ
206290	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	ППТ УТ12	ППТ УТ13	120,15	0,15	Подземная канальная	ППУ
206292	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	ППТ УТ13	ППТ УТ14	30,83	0,15	Подземная канальная	ППУ
206293	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	ППТ УТ14	ПП 572	22,11	0,13	Подземная канальная	ППУ
206294	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	ППТ УТ14	ПП 573	138,37	0,10	Подземная канальная	ППУ
206298	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	ТК26470408(УТ3)	ПП ТК26470408(УТ3)-1	403,33	0,15	Подземная канальная	ППУ
206309	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ТК26452503	ПП 169	120,77	0,10	Подземная канальная	ППУ
206311	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2038	Узел опуски №1	ПП ТК-1	940,92	0,61	Подземная канальная	ППУ
206313	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2038	ПП ТК-1	ПП ТК-2	343,35	0,61	Подземная канальная	ППУ
206314	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	Р3506(ут4)	ПП 52	82,94	0,15	Подземная канальная	ППУ
206317	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	Н5	ПП 512	57,15	0,21	Подземная канальная	ППУ
206319	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ТК2303	ППТ ТК2303-1	172,43	0,31	Подземная канальная	ППУ
206321	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ППТ ТК2303-1	ППТ ТК2303-2	55,82	0,31	Подземная канальная	ППУ
206323	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ППТ ТК2303-2	ППТ ТК2303-3	51,24	0,26	Подземная канальная	ППУ
206325	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ППТ ТК2303-3	ППТ ТК2303-4	81,83	0,26	Подземная канальная	ППУ
206326	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ППТ ТК2303-4	ППТ ТК2303-5	107,03	0,26	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
206328	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ППТ ТК2303-5	ППТ ТК2303-6	111,31	0,26	Подземная канальная	ППУ
206330	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ППТ ТК2303-6	ПП 561	180,48	0,26	Подземная канальная	ППУ
206331	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ТК2303В	ПП 696	149,58	0,26	Подземная канальная	ППУ
206333	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ТК2303А	ПП 2	144,26	0,04	Подземная канальная	ППУ
206335	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	НО102	ПП ТК-102-1	50,72	0,10	Подземная канальная	ППУ
206336	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ПП ТК-102-1	ПП ТК-102-2	64,72	0,10	Подземная канальная	ППУ
206338	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ПП ТК-102-2	ПП 163	29,86	0,10	Подземная канальная	ППУ
206339	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2030	НО102	ПП 133	89,73	0,21	Подземная канальная	ППУ
206342	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ТК-2	ПП 34	46,88	0,07	Подземная канальная	ППУ
206344	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ТК2	ПП ТК2-1	115,07	0,05	Подземная канальная	ППУ
206345	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ПП ТК2-1	ПП 414	40,33	0,05	Подземная канальная	ППУ
206347	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ППТ ТКР8902-1	ПП 655	38,93	0,03	Подземная канальная	ППУ
206349	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП ТК51125А-3	ПП ТК51125А-2	347,66	0,41	Подземная канальная	ППУ
206379	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	Р650329(ТК5)	ПП 183	36,87	0,05	Подземная канальная	ППУ
206381	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	Р650335(ТК8)	ПП Р650335(ТК8)-1	96,55	0,05	Подземная канальная	ППУ
206382	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП Р650335(ТК8)-1	ПП 492	27,34	0,04	Подземная канальная	ППУ
206383	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП Р650335(ТК8)-1	ПП 493	13,17	0,04	Подземная канальная	ППУ
206384	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	Р650329(ТК5)	ПП 606	30,64	0,04	Подземная канальная	ППУ
206385	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	Р650333(ТК7)	ПП 559	20,04	0,05	Подземная канальная	ППУ
206386	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	Р47021818	ПП 137	76,20	0,03	Подземная канальная	ППУ
206387	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	Р47021809л	ПП 882	13,64	0,03	Подземная канальная	ППУ
206388	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	Р470218096	ПП 457	18,99	0,03	Подземная канальная	ППУ
206390	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	Р4707(ТК3)	ПП 692	56,28	0,21	Подземная канальная	ППУ
206391	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ут	ПП 753	72,18	0,07	Подземная канальная	ППУ
206392	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	П271304	ПП 739	57,83	0,15	Подземная канальная	ППУ
206402	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	П27250403(УТ1.2)	ПП 915	120,51	0,13	Подземная канальная	ППУ
206409	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ут	ПП 173	59,36	0,03	Подземная канальная	ППУ
206410	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК101431(ТК1)-2	ПП 516	26,79	0,13	Подземная канальная	ППУ
206411	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ТК101007	ПП ТК101431(ТК1)-2	54,98	0,13	Подземная канальная	ППУ
206414	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП УТ5.1-1	ПП УТ5.1-2	109,53	0,26	Подземная канальная	ППУ
206431	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	Р3211(УТ8)	ПП Р3211(УТ8)-1	227,26	0,31	Подземная канальная	ППУ
206434	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП Р3211(УТ8)-1	ПП Р3211(УТ8)-2	83,05	0,31	Подземная канальная	ППУ
206435	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р3211(УТ8)-2	ПП 543	27,49	0,08	Подземная канальная	ППУ
206436	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП Р3211(УТ8)-2	ПП Р3211(УТ8)-2а	317,74	0,31	Подземная канальная	ППУ
206453	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	Р3212(УТ8.1)	ПП 1331	57,57	0,15	Подземная канальная	ППУ
206456	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП Р3211(УТ8)-2а	ПП 891	21,59	0,08	Подземная канальная	ППУ
206457	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП Р3211(УТ8)-2а	ПП 892	47,43	0,08	Подземная канальная	ППУ
206458	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	Р320701 (УТ-1)	ПП 96	32,13	0,15	Подземная канальная	ППУ
206459	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	УТ1	ПП 3	26,56	0,10	Подземная канальная	ППУ
206461	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2029	ППТ ТК62301-1	ПП 6	13,53	0,03	Подземная канальная	ППУ
206462	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ТК12-6-2	ПП ТК12-6-2-1	82,29	0,15	Подземная канальная	ППУ
206463	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	строительство	2031	ТК 66	ПП 415	31,20	0,05	Подземная канальная	ППУ
206465	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК-12-4	ППТ ТК-12-4-1	53,92	0,13	Подземная канальная	ППУ
206466	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ППТ ТК-12-4-1	ПП 78	13,05	0,08	Подземная канальная	ППУ
206468	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ППТ ТК-12-4-1	ППТ ТК-12-4-2	58,49	0,13	Подземная канальная	ППУ
206469	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ППТ ТК-12-4-2	ПП 491	12,72	0,08	Подземная канальная	ППУ
206470	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ППТ ТК-12-4-2	ПП 138	64,18	0,08	Подземная канальная	ППУ
206471	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ПУ	ПП 123	30,26	0,07	Подземная канальная	ППУ
206472	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2030	В	ПП 143	113,79	0,03	Подземная канальная	ППУ
206473	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ТК-3/1	ПП 720	22,42	0,08	Подземная канальная	ППУ
206475	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ТК037509	ПП 14	64,01	0,04	Подземная канальная	ППУ
206476	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ПП Р440202-1	ПП 15	11,75	0,07	Подземная канальная	ППУ
206477	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	Р4402	ПП 420	56,82	0,13	Подземная канальная	ППУ
206478	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	Р440101	ПП 17	155,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
206479	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	Р440202	ПП Р440202-1	76,08	0,15	Подземная канальная	ППУ
206481	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК032205	ПП 20	179,10	0,05	Подземная канальная	ППУ
206484	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	Р3902	ППТ Р3902-1	54,84	0,03	Подземная канальная	ППУ
206485	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ППТ Р3902-1	ПП 21	16,90	0,03	Подземная канальная	ППУ
206487	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ППТ Р3902-1	ППТ Р3902-2	18,97	0,03	Подземная канальная	ППУ
206488	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	Р3902	ПП 387	36,70	0,13	Подземная канальная	ППУ
206489	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ППТ Р3902-2	ПП 35	28,05	0,03	Подземная канальная	ППУ
206490	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ТК50722А	ПП 63	17,53	0,05	Подземная канальная	ППУ
206491	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ТК070306	ПП 23	80,65	0,07	Подземная канальная	ППУ
206492	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	тк07030801	ПП 24	39,20	0,04	Подземная канальная	ППУ
206493	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	тк03030109	ПП 160	25,80	0,03	Подземная канальная	ППУ
206494	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	тк030302	ПП 481	42,13	0,04	Подземная канальная	ППУ
206495	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ут	ПП 159	26,37	0,07	Подземная канальная	ППУ
206499	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК03012320	ПП 43	117,61	0,05	Подземная канальная	ППУ
206501	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК0602А(УТ13)	ППТ ТК0602А(УТ13)-1	34,94	0,07	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
206502	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ППТ_ТК0602А(УТ13)-1	ПП 470	22,52	0,07	Подземная канальная	ППУ
206507	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ут	ПП 144	67,77	0,03	Подземная канальная	ППУ
206508	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	у1	ПП 142	26,80	0,03	Подземная канальная	ППУ
206510		строительство	2026	P110303	ППТ Р110303-1	164,70	0,07	Подземная канальная	ППУ
206512	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ППТ Р110303-1	ППТ Р110303-2	68,65	0,07	Подземная канальная	ППУ
206513	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ППТ Р110303-2	ПП 48	88,37	0,07	Подземная канальная	ППУ
206514	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ТК7	ПП ТК7-1	44,99	0,08	Подземная канальная	ППУ
206515	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	УТ	ПП 41	99,26	0,05	Подземная канальная	ППУ
206517	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2034	ППТ УТ-1	ПП 68	20,49	0,03	Подземная канальная	ППУ
206519	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	НО2-38	ППТ НО2-38-1	219,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
206520	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ППТ НО2-38-1	ПП 167	19,91	0,03	Подземная канальная	ППУ
206521	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2031	ППТ НО2-38-1	ПП 401	322,86	0,15	Подземная канальная	ППУ
206522	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ввод	ПП 518	147,03	0,10	Подземная канальная	ППУ
206523	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ПУ	ПП 156	98,25	0,07	Подземная канальная	ППУ
206525	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	P120204	ППТ Р120204-1	234,07	0,05	Подземная канальная	ППУ
206526	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ППТ Р120204-1	ПП 82	109,42	0,05	Подземная канальная	ППУ
206527	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	P141812(ТК2)	ПП 140	53,57	0,15	Подземная канальная	ППУ
206528	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	УТ9	ПП 644	62,11	0,15	Подземная канальная	ППУ
206529	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ТК02170401(УТ1)	ПП ТК02170401(УТ1)-1	48,86	0,07	Подземная канальная	ППУ
206531	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ТК02171203А	ПП 597	68,33	0,05	Подземная канальная	ППУ
206535	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	УТ0221	ППТ УТ0221-1	21,59	0,10	Подземная канальная	ППУ
206537	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ППТ УТ0221-1	ППТ УТ0221-2	31,35	0,10	Подземная канальная	ППУ
206538	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ПП ТК02170401(УТ1)-1	ПП 766	184,77	0,05	Подземная канальная	ППУ
206540	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ППТ УТ0221-2	ППТ УТ0221-3	97,23	0,10	Подземная канальная	ППУ
206543	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ППТ УТ0221-3	ППТ УТ0221-6	86,68	0,10	Подземная канальная	ППУ
206544	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ППТ УТ0221-6	ПП 544	31,83	0,05	Подземная канальная	ППУ
206546	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2033	ППТ УТ0221-6	ППТ УТ0221-7	87,39	0,08	Подземная канальная	ППУ
206547	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2033	ППТ УТ0221-7	ПП 45	75,67	0,08	Подземная канальная	ППУ
206548	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК02171203А	ПП 209	67,64	0,13	Подземная канальная	ППУ
206566	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	1	ПП УТ1	58,18	0,03	Подземная канальная	ППУ
206567	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2031	0	ПП 474	0,10	0,03	Подземная канальная	ППУ
206568	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ут	ПП 49	11,75	0,05	Подземная канальная	ППУ
206570	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ТК0223А	ПП ТК0223А-1	23,95	0,03	Подземная канальная	ППУ
206571	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ПП ТК0223А-1	ПП 51	88,67	0,03	Подземная канальная	ППУ
206572	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ут	ПП 53	14,95	0,03	Подземная канальная	ППУ
206573	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ТК09050202	ПП 631	110,12	0,03	Подземная канальная	ППУ
206574	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ут	ПП 54	53,16	0,10	Подземная канальная	ППУ
206575	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2034	ТК1607	ПП 59	63,79	0,15	Подземная канальная	ППУ
206576	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	1	ПП 60	25,21	0,10	Подземная канальная	ППУ
206578	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	пу	ПП 65	18,05	0,03	Подземная канальная	ППУ
206580	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	ППТ П4712-1	ПП 67	18,11	0,15	Подземная канальная	ППУ
206581	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	Н.О.3	ПП 499	78,68	0,07	Подземная канальная	ППУ
206582	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ТКР890804	ПП 73	85,23	0,07	Подземная канальная	ППУ
206584	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ПП ТК0851-1	ПП 157	22,02	0,21	Подземная канальная	ППУ
206585	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	ПП ТК0851-1	ПП 158	84,71	0,21	Подземная канальная	ППУ
206587	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ПП врезка в транзит. сеть С. Шоссе, 5 Г стр. 1	ПП 152	20,92	0,04	Подземная канальная	ППУ
206588	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	ввод	ПП 94	11,82	0,07	Подземная канальная	ППУ
206589	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	2	ПП 95	31,16	0,07	Подземная канальная	ППУ
206591	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	ТКУТ8/1	ПП 109	20,83	0,04	Подземная канальная	ППУ
206592	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ТК230703	ПП 120	125,01	0,04	Подземная канальная	ППУ
206599	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	1	ПП 111	12,86	0,03	Подземная канальная	ППУ
206600	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	1	ПП 110	14,14	0,03	Подземная канальная	ППУ
206601	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	пу	ПП 117	20,71	0,05	Подземная канальная	ППУ
206603	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2036	ТК-11	ПП 134	30,41	0,03	Подземная канальная	ППУ
206609	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК-12-5-72 (УТ9.2)	ПП 126	11,35	0,13	Подземная канальная	ППУ
206617	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ТК12-5-12	ПП ТК12-5-12-1	23,78	0,21	Подземная канальная	ППУ
206620	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП ТК12-5-12-1	ПП 820	59,47	0,13	Подземная канальная	ППУ
206621	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	1	ПП 128	23,01	0,03	Подземная канальная	ППУ
206622	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	УТ2	ПП 744	668,41	0,21	Подземная канальная	ППУ
206626	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	P27230711(УТ-4)	ПП P27230711(УТ-4)-1	116,44	0,15	Подземная канальная	ППУ
206627	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	П4710	ПП 139	49,73	0,13	Подземная канальная	ППУ
206628	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	3	ПП 147	16,41	0,10	Подземная канальная	ППУ
206630	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП НО24 (ТКнов)	ПП 170	26,27	0,21	Подземная канальная	ППУ
206631	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ТК024208	ПП 172	14,76	0,13	Подземная канальная	ППУ
206633	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ЦТП КраМЗ	ПП У3-3/6-1	58,98	0,03	Подземная канальная	ППУ
206634	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ПП У3-3/6-1	ПП 412	42,42	0,03	Подземная канальная	ППУ
206635	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ТК3020(ТК19А)	ПП 769	33,48	0,04	Подземная канальная	ППУ
206636	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	УТ2	ПП 454	120,29	0,04	Подземная канальная	ППУ
206638	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	П46050506(УТ3)	ПП П46050506(УТ3)-1	109,92	0,15	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
206639	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ПП_П46050506(УТЗ)-1	ПП_189	66,59	0,10	Подземная канальная	ППУ
206640	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ТК051215	ПП_190	55,68	0,08	Подземная канальная	ППУ
206641	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП_ТК051215-1	ПП_ТК051215-2	31,59	0,04	Подземная канальная	ППУ
206643	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП_ТК051215-2	ПП_427	30,58	0,04	Подземная канальная	ППУ
206645	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	Р400707	ПП_210	60,05	0,10	Подземная канальная	ППУ
206646	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	Р632302	ПП_463	38,47	0,03	Подземная канальная	ППУ
206647	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП_УТ5.1-1	ПП_246	1543,87	0,21	Подземная канальная	ППУ
206649	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2034	ЦТП КраМЗ	ПП_УЗ-36-2	141,75	0,15	Подземная канальная	ППУ
206650	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2034	ПП_УЗ-36-2	ПП_431	54,79	0,15	Подземная канальная	ППУ
206652	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	1	ПП_548	26,98	0,05	Подземная канальная	ППУ
206654	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ПП_т.вр.1	ПП_432	10,72	0,04	Подземная канальная	ППУ
206655	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ТК19250301А	ПП_434	65,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
206656	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ТКсм	ПП_487	76,27	0,13	Подземная канальная	ППУ
206657	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ТК0815Б	ПП_448	32,46	0,15	Подземная канальная	ППУ
206658	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ТК0165а	ПП_455	41,42	0,15	Подземная канальная	ППУ
206659	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ТК02410402	ПП_458	87,22	0,13	Подземная канальная	ППУ
206660	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ТК0390	ПП_461	38,66	0,07	Подземная канальная	ППУ
206662	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП_ТК0389-1	ПП_460	27,37	0,05	Подземная канальная	ППУ
206663	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	13	ПП_462	26,45	0,03	Подземная канальная	ППУ
206664	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ут	ПП_475	26,30	0,04	Подземная канальная	ППУ
206665	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ТК50505	ПП_888	55,80	0,07	Подземная канальная	ППУ
206668	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП_ТК4126/1	ПП_ТК4126/2	56,43	0,10	Подземная канальная	ППУ
206669	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	Р380308	ПП_507	12,74	0,03	Подземная канальная	ППУ
206671	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ТК0840	ПП_ТК0840-1	97,77	0,21	Подземная канальная	ППУ
206672	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ПП_ТК0840-1	ПП_521	48,62	0,21	Подземная канальная	ППУ
206674	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	УТ1	ПП_УТ1-1	62,53	0,10	Подземная канальная	ППУ
206675	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ПП_УТ1-1	ПП_531	84,64	0,10	Подземная канальная	ППУ
206677	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ПП_Р180401-1	ПП_538	36,27	0,10	Подземная канальная	ППУ
206678	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2036	УТ7	ПП_вр. от УТ7	41,43	0,26	Подземная канальная	ППУ
206679	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	Р6503066	ПП_545	54,35	0,03	Подземная канальная	ППУ
206680	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	2	ПП_552	15,75	0,03	Подземная канальная	ППУ
206682	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП_ТК0336-1	ПП_566	30,84	0,13	Подземная канальная	ППУ
206684	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2032	П4024	НС_ПП_570	47,27	0,07	Подземная канальная	ППУ
206687	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ПП_ТК1918-1	ПП_571	66,35	0,07	Подземная канальная	ППУ
206688	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2028	ут	ПП_574	88,92	0,04	Подземная канальная	ППУ
206689	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2028	ТК62510	ПП_ТК62510-1	96,17	0,07	Подземная канальная	ППУ
206690	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ТК0320А	ПП_588	91,31	0,07	Подземная канальная	ППУ
206692	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2035	ПП_УТ-1	ПП_УТ-2	335,67	0,52	Подземная канальная	ППУ
206695	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2037	ПП_УТ-1	ПП_890	508,84	0,36	Подземная канальная	ППУ
206698	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК084409	ПП_656	14,93	0,05	Подземная канальная	ППУ
206699	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ут	ПП_607	56,66	0,13	Подземная канальная	ППУ
206700	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2031	пу	ПП_609	18,94	0,03	Подземная канальная	ППУ
206701	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	1	ПП_610	16,11	0,03	Подземная канальная	ППУ
206702	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ТК024802	ПП_662	91,42	0,10	Подземная канальная	ППУ
206708	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2030	т.вр. УТ1928	ПП_714	129,26	0,07	Подземная канальная	ППУ
206709	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	р170809	ПП_718	35,85	0,07	Подземная канальная	ППУ
206710	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ут	ПП_764	17,63	0,03	Подземная канальная	ППУ
206712	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	ПП_Р121104-11	ПП_777	38,96	0,03	Подземная канальная	ППУ
206713	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	УТ_2	ПП_УТ_2-1	78,07	0,15	Подземная канальная	ППУ
206714	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП_УТ_2-1	ПП_УТ_2-2	75,80	0,15	Подземная канальная	ППУ
206717	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП_УТ_2-2	ПП_819	32,72	0,15	Подземная канальная	ППУ
206719	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	Р110305	ПП_884	42,50	0,03	Подземная канальная	ППУ
206720	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	3	ПП-УТ1	227,81	0,21	Подземная канальная	ППУ
206723	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2035	ПП_УТ-2	ПП_694	96,05	0,31	Подземная канальная	ППУ
207101	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП_УТ-П-Я-3	ПП_1176	178,21	0,15	Подземная канальная	ППУ
207103	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП_УТ-П-Я-2	ПП_УТ-П-Я-3	127,47	0,52	Подземная канальная	ППУ
207104	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП_УТ-П-Я-2	ПП_1177	181,67	0,21	Подземная канальная	ППУ
207105	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП_УТ-П-Я-2	ПП_УТ-П-Я-1	130,68	0,21	Подземная канальная	ППУ
207106	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	ПП_УТ-П-Я-1	ПП_1178	170,82	0,15	Подземная канальная	ППУ
207108	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП_УТ-П-Я-1	ПП_1179	336,49	0,21	Подземная канальная	ППУ
207110	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП_УТ-П-Я-3	ПП_УТ-П-Я-4	506,72	0,52	Подземная канальная	ППУ
207112	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП_УТ-П-Я-4	ПП_УТ-П-Я-4-1	32,60	0,31	Подземная канальная	ППУ
207114	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП_УТ-П-Я-4	ПП_УТ-П-Я-5	41,46	0,52	Подземная канальная	ППУ
207116	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП_УТ-П-Я-5	ПП_УТ-П-Я-6	112,79	0,52	Подземная канальная	ППУ
207117	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП_УТ-П-Я-8	ПП_1174	37,98	0,13	Подземная канальная	ППУ
207118	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП_УТ-П-Я-8	ПП_208	34,69	0,13	Подземная канальная	ППУ
207119	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП_УТ-П-Я-7	ПП_УТ-П-Я-8	111,90	0,52	Подземная канальная	ППУ
207121	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП_УТ-П-Я-6	ПП_УТ-П-Я-7	156,71	0,52	Подземная канальная	ППУ
207123	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП_УТ-П-Я-4-1	ПП_УТ-П-Я-4-2	114,24	0,31	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207125	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП УТ-П-Я-5	ПП 652	35,28	0,13	Подземная канальная	ППУ
207126	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-4-1	ПП 1163	46,47	0,13	Подземная канальная	ППУ
207127	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП УТ-П-Я-6	ПП 1162	32,93	0,13	Подземная канальная	ППУ
207128	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП УТ-П-Я-7	ПП 207	35,23	0,13	Подземная канальная	ППУ
207129	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП УТ-П-Я-4-2	ПП 403	48,77	0,10	Подземная канальная	ППУ
207130	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП УТ-П-Я-4-2	ПП УТ-П-Я-4-3	26,29	0,26	Подземная канальная	ППУ
207131	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП УТ-П-Я-4-3	ПП УТ-П-Я-4-4	125,04	0,26	Подземная канальная	ППУ
207133	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП УТ-П-Я-4-4	ПП УТ-П-Я-4-5	382,00	0,21	Подземная канальная	ППУ
207135	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-4-4	ПП 205	29,30	0,13	Подземная канальная	ППУ
207136	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП УТ-П-Я-4-3	ПП 206	28,46	0,13	Подземная канальная	ППУ
207138	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП УТ-П-Я-8	ПП УТ-П-Я-9	244,40	0,52	Подземная канальная	ППУ
207139	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП УТ-П-Я-9	ПП 1172	28,41	0,15	Подземная канальная	ППУ
207140	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП УТ-П-Я-4-5	ПП 1173	28,45	0,15	Подземная канальная	ППУ
207143	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП УТ-П-Я-4-5	ПП УТ-П-Я-4-6	182,16	0,21	Подземная канальная	ППУ
207144	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП УТ-П-Я-4-6	ПП 1170	181,17	0,15	Подземная канальная	ППУ
207145	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП УТ-П-Я-4-6	ПП 1171	53,64	0,15	Подземная канальная	ППУ
207148	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП УТ-П-Я-9	ПП УТ-П-Я-10	56,84	0,52	Подземная канальная	ППУ
207150	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП УТ-П-Я-10	ПП УТ-П-Я-11	233,06	0,52	Подземная канальная	ППУ
207152	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП УТ-П-Я-11	ПП УТ-П-Я-11-1	35,93	0,21	Подземная канальная	ППУ
207153	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП УТ-П-Я-11-1	ПП 660	18,12	0,13	Подземная канальная	ППУ
207154	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-11-1	ПП УТ-П-Я-11-2	104,78	0,15	Подземная канальная	ППУ
207155	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП УТ-П-Я-11-1	ПП 1169	128,41	0,15	Подземная канальная	ППУ
207156	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП УТ-П-Я-4	ПП 1175	45,75	0,15	Подземная канальная	ППУ
207157	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-11-2	ПП 1195	14,98	0,13	Подземная канальная	ППУ
207159	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-11-2	ПП 226	118,77	0,13	Подземная канальная	ППУ
207162	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-12-1	ПП УТ-П-Я-12-6	161,99	0,13	Подземная канальная	ППУ
207163	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ-П-Я-12-6	ПП 1198	46,38	0,05	Подземная канальная	ППУ
207165	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-12-6	ПП УТ-П-Я-12-7	62,58	0,13	Подземная канальная	ППУ
207166	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ-П-Я-12-7	ПП 1190	24,12	0,05	Подземная канальная	ППУ
207168	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-7	ПП УТ-П-Я-12-9	90,99	0,13	Подземная канальная	ППУ
207169	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-9	ПП 1188	30,69	0,05	Подземная канальная	ППУ
207171	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-9	ПП УТ-П-Я-12-10	78,36	0,10	Подземная канальная	ППУ
207172	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-10	ПП 1187	29,69	0,05	Подземная канальная	ППУ
207174	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-10	ПП УТ-П-Я-12-11	87,74	0,10	Подземная канальная	ППУ
207175	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-11	ПП 1184	32,14	0,05	Подземная канальная	ППУ
207177	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-11	ПП УТ-П-Я-12-13	76,62	0,07	Подземная канальная	ППУ
207178	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-13	ПП 1183	32,66	0,05	Подземная канальная	ППУ
207180	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-13	ПП УТ-П-Я-12-14	54,21	0,07	Подземная канальная	ППУ
207181	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-14	ПП 1182	49,90	0,05	Подземная канальная	ППУ
207183	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-14	ПП УТ-П-Я-12-15	32,60	0,05	Подземная канальная	ППУ
207184	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-15	ПП 1181	41,54	0,05	Подземная канальная	ППУ
207185	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ-П-Я-12-1	ПП 1197	52,42	0,05	Подземная канальная	ППУ
207187	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-12-7	ПП УТ-П-Я-12-8	30,23	0,07	Подземная канальная	ППУ
207188	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-12-8	ПП 1194	20,99	0,05	Подземная канальная	ППУ
207189	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП УТ-П-Я-12-8	ПП 1193	61,54	0,05	Подземная канальная	ППУ
207190	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ-П-Я-12-9	ПП 1192	77,78	0,05	Подземная канальная	ППУ
207191	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ-П-Я-12-10	ПП 1191	53,58	0,05	Подземная канальная	ППУ
207193	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-11	ПП УТ-П-Я-12-12	59,93	0,07	Подземная канальная	ППУ
207194	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-12	ПП 1186	26,97	0,05	Подземная канальная	ППУ
207195	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-12	ПП 1185	78,37	0,05	Подземная канальная	ППУ
207197	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-12-1	ПП УТ-П-Я-12-2	210,41	0,13	Подземная канальная	ППУ
207198	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ-П-Я-12-2	ПП 1196	29,90	0,08	Подземная канальная	ППУ
207200	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-12-2	ПП УТ-П-Я-12-3	258,13	0,13	Подземная канальная	ППУ
207201	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП УТ-П-Я-12-3	ПП 1168	37,69	0,07	Подземная канальная	ППУ
207203	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-12-3	ПП УТ-П-Я-12-4	52,36	0,10	Подземная канальная	ППУ
207204	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ-П-Я-12-4	ПП 1189	37,39	0,07	Подземная канальная	ППУ
207205	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ-П-Я-12-4	ПП 1180	82,12	0,05	Подземная канальная	ППУ
207207	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-12-4	ПП УТ-П-Я-12-5	46,66	0,08	Подземная канальная	ППУ
207208	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП УТ-П-Я-12-5	ПП 1167	14,66	0,05	Подземная канальная	ППУ
207209	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-12-5	ПП 1166	27,23	0,07	Подземная канальная	ППУ
207211	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП УТ-П-Я-11	ПП УТ-П-Я-12	785,78	0,52	Подземная канальная	ППУ
207212	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-12	ПП УТ-П-Я-12-1	54,38	0,21	Подземная канальная	ППУ
207214	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-12	ПП УТ-П-Я-13	257,28	0,41	Подземная канальная	ППУ
207215	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-16	ПП ТК51125А-3	213,49	0,41	Подземная канальная	ППУ
207217	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-16	ПП 191	25,55	0,10	Подземная канальная	ППУ
207218	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-16	ПП 402	26,46	0,15	Подземная канальная	ППУ
207219	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-16	ПП УТ-П-Я-16	160,93	0,41	Подземная канальная	ППУ
207221	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-14	ПП УТ-П-Я-15	61,02	0,41	Подземная канальная	ППУ
207223	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП УТ-П-Я-16	ПП 577	19,67	0,13	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207224	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-14	ПП 1158	17,98	0,10	Подземная канальная	ППУ
207225	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-14	ПП 527	56,63	0,13	Подземная канальная	ППУ
207226	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-15	ПП УТ-П-Я-16	40,90	0,41	Подземная канальная	ППУ
207229	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-15	ПП УТ-П-Я-15-1	123,17	0,26	Подземная канальная	ППУ
207230	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-15-1	ПП 1159	35,01	0,15	Подземная канальная	ППУ
207232	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-15-1	ПП УТ-П-Я-15-2	18,94	0,21	Подземная канальная	ППУ
207233	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-15-2	ПП 524	137,33	0,21	Подземная канальная	ППУ
207235	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-15-2	ПП УТ-П-Я-15-3	41,24	0,15	Подземная канальная	ППУ
207236	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП УТ-П-Я-15-3	ПП 635	22,11	0,10	Подземная канальная	ППУ
207237	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-15-3	ПП 80	53,30	0,13	Подземная канальная	ППУ
207238	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ-П-Я-13	ПП УТ-П-Я-14	76,99	0,41	Подземная канальная	ППУ
207240	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-13	ПП УТ-П-Я-13-1	45,54	0,21	Подземная канальная	ППУ
207241	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-13-1	ПП 523	131,70	0,15	Подземная канальная	ППУ
207243	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП УТ-П-Я-13-1	ПП 199	16,26	0,13	Подземная канальная	ППУ
207245	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП ТК51101А-1	ПП УТ-П-Я-2	1161,80	0,52	Подземная канальная	ППУ
207251	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП ТК-КРП Бугач	ПП ТК-КРП Бугач 1	50,09	0,08	Подземная канальная	ППУ
207252	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП ТК-КРП Бугач 1	ПП 1340	57,48	0,08	Подземная канальная	ППУ
207253	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП ТК-КРП Бугач 1	ПП 1330	249,24	0,03	Подземная канальная	ППУ
207255	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ5.1-1	ПП УТ5.1-5	253,41	0,21	Подземная канальная	ППУ
207256	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ5.1-5	ПП 1234	25,00	0,13	Подземная канальная	ППУ
207257	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ5.1-5	ПП УТ5.1-6	44,14	0,15	Подземная канальная	ППУ
207259	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ5.1-6	ПП УТ5.1-7	46,31	0,13	Подземная канальная	ППУ
207261	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ5.1-7	ПП 1236	21,72	0,13	Подземная канальная	ППУ
207262	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП УТ5.1-6	ПП 1235	23,93	0,13	Подземная канальная	ППУ
207265	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	Р63260104(ТК226)	ПП 1310	73,88	0,05	Подземная канальная	ППУ
207266	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ТК037505	ПП 14/1	19,52	0,03	Подземная канальная	ППУ
207267	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ПП Р440202-1	ПП 18	59,63	0,13	Подземная канальная	ППУ
207269	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ПП ТК7-1	ПП ТК7-2	29,17	0,07	Подземная канальная	ППУ
207271	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	ПП ТК7-2	ПП 40	17,27	0,05	Подземная канальная	ППУ
207273	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ПП ТК7-1	ПП 1302	22,17	0,07	Подземная канальная	ППУ
207274	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ПП ТК7-2	ПП 1301	53,38	0,04	Подземная канальная	ППУ
207275	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2034	ПП УТ1	ПП 46	39,82	0,03	Подземная канальная	ППУ
207277	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ПП УТ1	ПП 1140	10,39	0,03	Подземная канальная	ППУ
207278	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	Р3505(УТ3)	ПП 1115	65,62	0,13	Подземная канальная	ППУ
207280	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	Р3505(УТ3)	ПП Р3505(УТ3)/1	71,82	0,21	Подземная канальная	ППУ
207281	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	ПП Р3505(УТ3)/1	ПП 1327	73,51	0,13	Подземная канальная	ППУ
207282	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	ПП Р3505(УТ3)/1	ПП 1326	29,40	0,10	Подземная канальная	ППУ
207283	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	ПП Р3505(УТ3)/1	ПП 1325	160,43	0,13	Подземная канальная	ППУ
207284	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	ПП ТКР890802/1	ПП 1266	192,36	0,07	Подземная канальная	ППУ
207285	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ПП ТКР890802/1	ПП 73/1	129,51	0,07	Подземная канальная	ППУ
207287	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	2	ПП ТКР890901-1	96,86	0,15	Подземная канальная	ППУ
207288	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ПП ТКР890901-1	ПП 147/3	105,50	0,07	Подземная канальная	ППУ
207290	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ПП ТКР890901-1	ПП ТКР890901-2	20,09	0,15	Подземная канальная	ППУ
207291	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ПП ТКР890901-2	ПП 147/1	15,36	0,10	Подземная канальная	ППУ
207292	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ПП ТКР890901-2	ПП 147/2	73,59	0,13	Подземная канальная	ППУ
207293	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК 12-5	ПП 1229	61,89	0,07	Подземная канальная	ППУ
207295	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ТК-12-2	ПП ТК-12-2/1	50,75	0,07	Подземная канальная	ППУ
207296	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК-12-2/1	ПП 1150	13,09	0,05	Подземная канальная	ППУ
207298	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК-12-2/1	ПП ТК-12-2/2	19,84	0,07	Подземная канальная	ППУ
207299	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК-12-2/2	ПП 1151	12,12	0,05	Подземная канальная	ППУ
207300	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК-12-2/2	ПП 1153	27,26	0,03	Подземная канальная	ППУ
207302	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК-12-2/2	ПП ТК-12-2/3	111,43	0,05	Подземная канальная	ППУ
207303	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК-12-2/3	ПП 1152	15,74	0,03	Подземная канальная	ППУ
207304	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК-12-2/3	ПП 1149	26,18	0,04	Подземная канальная	ППУ
207305	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	Р1210	ПП 777/1	204,06	0,07	Подземная канальная	ППУ
207307	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	Р1106	ПП Р1106/1	24,44	0,07	Подземная канальная	ППУ
207308	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ПП Р1106/1	ПП 114	12,17	0,05	Подземная канальная	ППУ
207309	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ПП Р1106/1	ПП 114/1	36,46	0,05	Подземная канальная	ППУ
207310	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ТК П461106	ПП 119	235,43	0,10	Подземная канальная	ППУ
207311	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ПП П46050506(УТ3)-1	ПП 189/1	67,26	0,10	Подземная канальная	ППУ
207312	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ПП П46050506(УТ3)-1	ПП 189/2	20,32	0,10	Подземная канальная	ППУ
207314	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	УТ	ПП УТ-1	84,08	0,15	Подземная канальная	ППУ
207316	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ПП УТ-1	ПП УТ-2	67,98	0,13	Подземная канальная	ППУ
207317	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2030	ПП УТ-2	ПП 120/2	62,53	0,03	Подземная канальная	ППУ
207318	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ПП УТ-1	ПП 1303	53,21	0,07	Подземная канальная	ППУ
207320	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ПП УТ-2	ПП УТ-3	96,83	0,13	Подземная канальная	ППУ
207321	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	ПП УТ-3	ПП УТ-4	72,87	0,04	Подземная канальная	ППУ
207322	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ПП УТ-3	ПП 1297	29,50	0,13	Подземная канальная	ППУ
207326	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП Р4520/1	ПП Р4520/1-1	64,82	0,21	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207327	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-1	ПП Р4520/1-2	13,81	0,07	Подземная канальная	ППУ
207328	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-2	ПП 1120	84,55	0,05	Подземная канальная	ППУ
207330	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-2	ПП 1122	17,99	0,05	Подземная канальная	ППУ
207332	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП Р4520/1-1	ПП Р4520/1-3	37,15	0,21	Подземная канальная	ППУ
207333	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-3	ПП Р4520/1-4	16,90	0,04	Подземная канальная	ППУ
207334	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-4	ПП 1119	73,28	0,03	Подземная канальная	ППУ
207336	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-4	ПП 1118	14,84	0,03	Подземная канальная	ППУ
207338	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП Р4520/1-3	ПП Р4520/1-5	71,49	0,21	Подземная канальная	ППУ
207339	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-5	ПП 1117	18,40	0,03	Подземная канальная	ППУ
207341	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП Р4520/1-5	ПП Р4520/1-6	54,31	0,21	Подземная канальная	ППУ
207342	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-6	ПП 1121	14,54	0,03	Подземная канальная	ППУ
207344	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП Р4520/1-6	ПП Р4520/1-7	87,03	0,21	Подземная канальная	ППУ
207345	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП Р4520/1-7	ПП 121	14,74	0,21	Подземная канальная	ППУ
207346	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-7	ПП Р4520/1-8	48,11	0,04	Подземная канальная	ППУ
207347	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-8	ПП 1124	43,81	0,03	Подземная канальная	ППУ
207349	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП Р4520/1-8	ПП 1123	15,60	0,03	Подземная канальная	ППУ
207350	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	П4710	ПП 1251	109,74	0,08	Подземная канальная	ППУ
207351	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	Р141812(ТК2)	ПП 140/1	28,18	0,03	Подземная канальная	ППУ
207352	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ввод	ПП 1309	20,00	0,03	Подземная канальная	ППУ
207353	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ПУ	ПП 1268	10,06	0,03	Подземная канальная	ППУ
207355	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	П271104А(УТ2)	ПП П271104А(УТ2)-1	81,79	0,26	Подземная канальная	ППУ
207356	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП П271104А(УТ2)-1	ПП 619/2	14,32	0,15	Подземная канальная	ППУ
207358	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП П271104А(УТ2)-1	ПП П271104А(УТ2)-2	126,16	0,21	Подземная канальная	ППУ
207359	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП П271104А(УТ2)-2	ПП 619/1	18,95	0,07	Подземная канальная	ППУ
207361	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП П271104А(УТ2)-2	ПП П271104А(УТ2)-3	44,61	0,21	Подземная канальная	ППУ
207362	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП П271104А(УТ2)-3	ПП 148	27,20	0,08	Подземная канальная	ППУ
207364	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП П271104А(УТ2)-3	ПП П271104А(УТ2)-4	80,57	0,21	Подземная канальная	ППУ
207365	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП П271104А(УТ2)-4	ПП 619/3	109,73	0,13	Подземная канальная	ППУ
207366	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП П271104А(УТ2)-4	ПП 619	20,41	0,15	Подземная канальная	ППУ
207367	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	УТ	ПП 156/1	177,52	0,13	Подземная канальная	ППУ
207369	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	Р4604	ПП Р4604/1	95,45	0,21	Подземная канальная	ППУ
207370	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП Р4604/1	ПП 1280	44,11	0,15	Подземная канальная	ППУ
207372	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП Р4604/1	ПП Р4604/2	84,77	0,15	Подземная канальная	ППУ
207373	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП Р4604/2	ПП 1281	21,02	0,13	Подземная канальная	ППУ
207375	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП Р4604/2	ПП Р4604/3	54,91	0,13	Подземная канальная	ППУ
207376	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП Р4604/3	ПП 1282	19,26	0,10	Подземная канальная	ППУ
207377	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП Р4604/3	ПП 1283	77,32	0,07	Подземная канальная	ППУ
207378	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	УТ10	ПП 185/1	24,55	0,13	Подземная канальная	ППУ
207379	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	УТ11	ПП 185/2	42,34	0,15	Подземная канальная	ППУ
207383	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ТК021618(УТ10)	ПП ТК021618(УТ10)-1	46,83	0,13	Подземная канальная	ППУ
207384	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ПП ТК021618(УТ10)-1	ПП 836	29,15	0,08	Подземная канальная	ППУ
207386	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2031	ПП ТК021618(УТ10)-1	ПП ТК021618(УТ10)-2	27,79	0,10	Подземная канальная	ППУ
207387	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2031	ПП ТК021618(УТ10)-2	ПП 634/1	14,05	0,08	Подземная канальная	ППУ
207388	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2031	ПП ТК021618(УТ10)-2	ПП 634	71,47	0,08	Подземная канальная	ППУ
207389	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ТК2656(УТ-8)	ПП 1247	41,93	0,13	Подземная канальная	ППУ
207391	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ТК265001(УТ1/2)	ПП ТК265001(УТ1/2)-1	96,70	0,21	Подземная канальная	ППУ
207392	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/2)-1	ПП 317	36,47	0,13	Подземная канальная	ППУ
207393	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/2)-1	ПП 746/2	25,30	0,10	Подземная канальная	ППУ
207395	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/2)-1	ПП ТК265001(УТ1/2)-2	62,60	0,21	Подземная канальная	ППУ
207396	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/2)-2	ПП 746	19,42	0,10	Подземная канальная	ППУ
207398	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/2)-2	ПП ТК265001(УТ1/2)-3	72,24	0,21	Подземная канальная	ППУ
206693	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2038	ПП УТ-1	ПП 802	290,39	0,31	Подземная канальная	ППУ
207438	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-10	ПП 1219	11,21	0,10	Подземная канальная	ППУ
207441	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-10	ПП ТК265001(УТ1/3)-11	107,79	0,10	Подземная канальная	ППУ
207442	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-11	ПП 1223	25,37	0,07	Подземная канальная	ППУ
207443	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ПП ТК265001(УТ1/3)-11	ПП 1222	115,37	0,08	Подземная канальная	ППУ
207447	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ПП ТК265001(УТ1/4)	ПП ТК265001(УТ1/4)-1	137,30	0,26	Подземная канальная	ППУ
207449	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ПП ТК265001(УТ1/4)-1	ПП ТК265001(УТ1/4)-2	65,40	0,26	Подземная канальная	ППУ
207451	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ПП ТК265001(УТ1/4)-2	ПП ТК265001(УТ1/4)-3	83,67	0,26	Подземная канальная	ППУ
207453	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ПП ТК265001(УТ1/4)-3	ПП ТК265001(УТ1/4)-4	46,29	0,21	Подземная канальная	ППУ
207455	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/4)-4	ПП ТК265001(УТ1/4)-5	39,70	0,21	Подземная канальная	ППУ
207456	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/4)-1	ПП 365	22,19	0,10	Подземная канальная	ППУ
207457	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/4)-1	ПП 364	95,93	0,07	Подземная канальная	ППУ
207458	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ПП ТК265001(УТ1/4)-2	ПП 328	20,64	0,10	Подземная канальная	ППУ
207459	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/4)-3	ПП 325	18,89	0,08	Подземная канальная	ППУ
207460	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/4)-3	ПП 366	15,39	0,08	Подземная канальная	ППУ
207461	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/4)-4	ПП 871	40,75	0,08	Подземная канальная	ППУ
207462	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ПП ТК265001(УТ1/4)-4	ПП 870	20,15	0,07	Подземная канальная	ППУ
207463	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК265001(УТ1/4)-5	ПП 795	36,14	0,07	Подземная канальная	ППУ

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207465	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП ТК265001(УТ1/4)-5	ПП ТК265001(УТ1/4)-6	60,62	0,21	Подземная канальная	ППУ
207466	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2035	ПП ТК265001(УТ1/4)-6	ПП 319	41,93	0,10	Подземная канальная	ППУ
207468	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП ТК265001(УТ1/4)-6	ПП ТК265001(УТ1/4)-7	49,91	0,15	Подземная канальная	ППУ
207469	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2035	ПП ТК265001(УТ1/4)-7	ПП 318	22,31	0,10	Подземная канальная	ППУ
207471	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП ТК265001(УТ1/4)-7	ПП ТК265001(УТ1/4)-8	68,97	0,13	Подземная канальная	ППУ
207472	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП ТК265001(УТ1/4)-8	ПП 256	22,37	0,10	Подземная канальная	ППУ
207473	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП ТК265001(УТ1/4)-8	ПП 192	82,54	0,10	Подземная канальная	ППУ
207475	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП ТК265001(УТ1/4)-6	ПП ТК265001(УТ1/4)-9	175,07	0,15	Подземная канальная	ППУ
207476	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП ТК265001(УТ1/4)-9	ПП 255	19,70	0,10	Подземная канальная	ППУ
207477	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП ТК265001(УТ1/4)-9	ПП 320	109,03	0,13	Подземная канальная	ППУ
207478	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ5.1-4	ПП 861	98,77	0,15	Подземная канальная	ППУ
207479	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП УТ5.1-2	ПП 755	89,49	0,10	Подземная канальная	ППУ
207480	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП УТ5.1-3	ПП УТ5.1-4	37,33	0,21	Подземная канальная	ППУ
207483	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП УТ5.1-4	ПП 221	176,75	0,15	Подземная канальная	ППУ
207484	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП УТ5.1-3	ПП 1393	26,26	0,15	Подземная канальная	ППУ
207486	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	ПП УТ5.1-3	ПП 1394	84,51	0,15	Подземная канальная	ППУ
207488	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП УТ5.1-1	ПП 786	64,91	0,15	Подземная канальная	ППУ
207490	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	P3218(УТ8.6)	ПП 242	34,00	0,10	Подземная канальная	ППУ
207491	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	P3218(УТ8.6)	ПП 242/2	32,55	0,05	Подземная канальная	ППУ
207492	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП P3211(УТ8)-2а	ПП 554	1477,13	0,31	Подземная канальная	ППУ
207494	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	P320210(P26361208)	ПП 1105	45,35	0,07	Подземная канальная	ППУ
207495	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	P320212(УТ-4)	ПП 671	202,88	0,21	Подземная канальная	ППУ
207496	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	УТ11	ПП 185	34,16	0,13	Подземная канальная	ППУ
207497	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	УТ10	ПП 193	38,52	0,15	Подземная канальная	ППУ
207498	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	П280513(УТ6)	ПП 195	38,65	0,15	Подземная канальная	ППУ
207499	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	П280515(УТ7)	ПП 322	36,30	0,15	Подземная канальная	ППУ
207500	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	П280517(УТ8)	ПП 321	35,64	0,13	Подземная канальная	ППУ
207501	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	П280503(УТ2)	ПП 837	25,78	0,15	Подземная канальная	ППУ
207502	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	П280509(УТ4)	ПП 834	32,44	0,15	Подземная канальная	ППУ
207503	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ТК26470420(УТ1.2)	ПП 259	44,23	0,13	Подземная канальная	ППУ
207505	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2031	ТК26470422(УТ1.3)	ПП 1332	97,17	0,08	Подземная канальная	ППУ
207506	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ТК26470414(УТ1.0)	ПП 305	154,29	0,13	Подземная канальная	ППУ
207507	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК12-6-2-1	ПП ТК12-6-2-2	43,86	0,13	Подземная канальная	ППУ
207509	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК12-6-2-2	ПП 7	96,24	0,13	Подземная канальная	ППУ
207511	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК12-6-2-1	ПП 9	17,35	0,08	Подземная канальная	ППУ
207512	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП ТК12-6-2-2	ПП 10	17,36	0,08	Подземная канальная	ППУ
207513	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП ТК12-5-12-1	ПП 280	9,40	0,13	Подземная канальная	ППУ
207515	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК07	ПП 1260	34,90	0,05	Подземная канальная	ППУ
207517	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ТК03	ПП ТК03-1	110,26	0,15	Подземная канальная	ППУ
207518	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП ТК03-1	ПП 1200	24,88	0,13	Подземная канальная	ППУ
207519	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП ТК03-1	ПП 1201	77,23	0,10	Подземная канальная	ППУ
207520	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	P3811	ПП 313	195,92	0,15	Подземная канальная	ППУ
207521	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП ТК210103-1	ПП ТК210103-2	40,71	0,26	Подземная канальная	ППУ
207522	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	строительство	2035	705	ПП 1365	23,45	0,04	Подземная канальная	ППУ
207523	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	строительство	2027	ТК 7	ПП 1226	26,77	0,05	Подземная канальная	ППУ
207524	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ТК3021(ТК-19)	ПП 412/1	96,79	0,07	Подземная канальная	ППУ
207525	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	P3411	ПП 416/2	16,82	0,03	Подземная канальная	ППУ
207526	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	P3411	ПП 416/1	18,17	0,03	Подземная канальная	ППУ
207527	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП ТК261403А/1	ПП 444 1/1	67,42	0,26	Подземная канальная	ППУ
207530	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	P650333(ТК7)	ПП 1100	24,18	0,03	Подземная канальная	ППУ
207531	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	P650337(ТК9)	ПП 1285	16,56	0,03	Подземная канальная	ППУ
207532	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	P650341(ТК11)	ПП 1165	35,04	0,03	Подземная канальная	ППУ
207534	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП ТК4126/1	ПП ТК4126/3	77,36	0,13	Подземная канальная	ППУ
207535	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП ТК4126/3	ПП 1143	19,56	0,05	Подземная канальная	ППУ
207536	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП ТК4126/3	ПП 1142	239,17	0,13	Подземная канальная	ППУ
207537	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП ТК4126/2	ПП 504	132,61	0,07	Подземная канальная	ППУ
207539	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП ТК4126/2	ПП 504/1	19,36	0,08	Подземная канальная	ППУ
207540	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	пр-кт Мира, 54	ПП 1255	14,05	0,05	Подземная канальная	ППУ
207541	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ППТ ТК2303-6	ПП 561/1	246,16	0,21	Подземная канальная	ППУ
207543	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ут	ПП 1209	25,11	0,04	Подземная канальная	ППУ
207544	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК10143702(ТК4)	ПП 1208	92,03	0,13	Подземная канальная	ППУ
207547	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	ут	ПП 1359	61,40	0,03	Подземная канальная	ППУ
207548	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	P460113	ПП 1239	27,05	0,03	Подземная канальная	ППУ
207549	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	P460109	ПП 1295	64,57	0,10	Подземная канальная	ППУ
207550	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	П271906(ТК-2)	ПП 1344	81,63	0,08	Подземная канальная	ППУ
207551	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	П27190805	ПП 1343	38,03	0,08	Подземная канальная	ППУ
205686	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ул Дзержинского, 6	ПП 154	18,78	0,03	Подземная канальная	ППУ
207552	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	П2726	ПП 618	72,24	0,15	Подземная канальная	ППУ
205682	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2032	ПП P3605/1	ПП 681	101,81	0,10	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207553	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2036	ПП вр. от УТ7	ПП 542	8,47	0,26	Подземная канальная	ППУ
207555	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2036	ПП вр. от УТ7	ПП 542/1	10,42	0,10	Подземная канальная	ППУ
205676	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	TK261403A	ПП 444 2	60,38	0,15	Подземная канальная	ППУ
205674	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ПП TK261403A/1	ПП 444 1	211,86	0,26	Подземная канальная	ППУ
207556	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	1	ПП 1116	16,01	0,05	Подземная канальная	ППУ
207559	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	УТ5.5	ПП 1336	94,28	0,10	Подземная канальная	ППУ
207560	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	УТ5.7	ПП 1130	25,36	0,07	Подземная канальная	ППУ
207561	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2028	ПП TK62510-1	ПП 578	24,26	0,04	Подземная канальная	ППУ
207563	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2028	ПП TK62510-1	ПП 1241	53,60	0,05	Подземная канальная	ППУ
207564	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ПП P27230311(УТ3)-1	ПП 585	68,86	0,08	Подземная канальная	ППУ
207566	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2036	ПП УТ-2	ПП УТ-3	283,73	0,41	Подземная канальная	ППУ
207567	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2037	ПП УТ-3	ПП 802/1	54,69	0,31	Подземная канальная	ППУ
207568	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2036	ПП УТ-3	ПП 694/1	635,42	0,31	Подземная канальная	ППУ
207569	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2035	УТ	ПП УТ-1	946,07	0,61	Подземная канальная	ППУ
207571	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	TK26460408(УТ21)	ПП TK26460408(УТ21)-1	103,49	0,08	Подземная канальная	ППУ
207572	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2036	ПП TK26460408(УТ21)-1	ПП 1323	47,36	0,07	Подземная канальная	ППУ
207574	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП TK26460408(УТ21)-1	ПП TK26460408(УТ21)-2	34,91	0,08	Подземная канальная	ППУ
207575	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2034	ПП TK26460408(УТ21)-2	ПП 698	17,14	0,07	Подземная канальная	ППУ
207576	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2036	ПП TK26460408(УТ21)-2	ПП 1338	72,03	0,07	Подземная канальная	ППУ
207577	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ПП TK02170401(УТ1)-1	ПП 105	21,42	0,07	Подземная канальная	ППУ
207579	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП TK1001-1	ПП 793	45,74	0,10	Подземная канальная	ППУ
207581	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП TK1001-1	ПП 1346	122,04	0,10	Подземная канальная	ППУ
207582	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП-УТ1	ПП 965	17,06	0,15	Подземная канальная	ППУ
207584	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП-УТ1	ПП 965/1	101,18	0,08	Подземная канальная	ППУ
207586	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	TK2919(УТ-2)	ПП-TK2919(УТ-2)-1	122,55	0,13	Подземная канальная	ППУ
207587	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП-TK2919(УТ-2)-1	ПП 972/1	24,57	0,08	Подземная канальная	ППУ
207589	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП-TK2919(УТ-2)-1	ПП-TK2919(УТ-2)-2	128,64	0,10	Подземная канальная	ППУ
207590	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП-TK2919(УТ-2)-2	ПП 972	19,43	0,05	Подземная канальная	ППУ
207591	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП-TK2919(УТ-2)-2	ПП 972/2	53,70	0,08	Подземная канальная	ППУ
207592	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	1	ПП 1101	15,34	0,08	Подземная канальная	ППУ
207593	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	2	ПП 1102	25,24	0,03	Подземная канальная	ППУ
207594	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	6	ПП 1155	11,52	0,04	Подземная канальная	ППУ
207595	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	тк10	ПП 1104	17,53	0,03	Подземная канальная	ППУ
207596	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	3	ПП 1106	5,57	0,04	Подземная канальная	ППУ
207597	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2034	TK240014A	ПП 1107	27,62	0,07	Подземная канальная	ППУ
207598	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2034	TK240014A	ПП 1108	57,52	0,07	Подземная канальная	ППУ
207599	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	УТ	ПП 1157	37,84	0,05	Подземная канальная	ППУ
207603	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	3	ПП 1129	70,83	0,03	Подземная канальная	ППУ
207604	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2037	3	ПП 1376	73,43	0,03	Подземная канальная	ППУ
207605	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK24070301(TK2)	ПП 1111	210,57	0,05	Подземная канальная	ППУ
207606	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	P470218043	ПП 1112	285,32	0,04	Подземная канальная	ППУ
207607	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	УТ	ПП 1113	8,32	0,10	Подземная канальная	ППУ
207608	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	УТ3	ПП 612	128,56	0,10	Подземная канальная	ППУ
207610	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK230703	ПП TK230703-1	319,88	0,08	Подземная канальная	ППУ
207611	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2032	ПП TK230703-1	ПП 1289	14,75	0,07	Подземная канальная	ППУ
207612	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ПП TK230703-1	ПП 1114	119,43	0,07	Подземная канальная	ППУ
207613	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	P5907	ПП 1125	76,82	0,04	Подземная канальная	ППУ
207616	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП TK036206A-1	ПП 1126	39,41	0,05	Подземная канальная	ППУ
207617	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	П290203a	ПП 1127	38,87	0,10	Подземная канальная	ППУ
207618	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	УТ	ПП 1128	5,95	0,03	Подземная канальная	ППУ
207621	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ПП TK241809-1	ПП 1131	117,99	0,05	Подземная канальная	ППУ
207622	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	2	ПП 1133	9,20	0,03	Подземная канальная	ППУ
207623	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	2	ПП 1134	6,36	0,03	Подземная канальная	ППУ
207624	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2028	Д1	ПП 1135	21,36	0,04	Подземная канальная	ППУ
207626	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	27070104A	ПП 27070104A-1	129,77	0,10	Подземная канальная	ППУ
207627	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП 27070104A-1	ПП 1137	24,12	0,10	Подземная канальная	ППУ
207628	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП 27070104A-1	ПП 1136	106,47	0,07	Подземная канальная	ППУ
207629	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	1	ПП 1138	7,93	0,03	Подземная канальная	ППУ
205557	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	УТ	ПП 595	8,41	0,03	Подземная канальная	ППУ
205555	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	Переход	ПП 465	40,28	0,10	Подземная канальная	ППУ
205554	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	П081302(УТ-1)	ПП 74	101,70	0,04	Подземная канальная	ППУ
205553	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ПУ	ПП 970	10,87	0,03	Подземная канальная	ППУ
205552	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	УТ	ПП 476	9,71	0,03	Подземная канальная	ППУ
205551	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	P180401	ПП P180401-1	87,78	0,10	Подземная канальная	ППУ
205550	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	TK023910	ПП 509	57,55	0,13	Подземная канальная	ППУ
205549	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	TK034412	ПП 175	30,35	0,05	Подземная канальная	ППУ
205547	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	P600206	ПП 628	39,38	0,05	Подземная канальная	ППУ
205540	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK161904	ПП 443	25,82	0,07	Подземная канальная	ППУ
205539	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK8-7	ПП 349	43,76	0,07	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
205538	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	4	ПП 765	33,22	0,08	Подземная канальная	ППУ
205537	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	P11040201	ПП 69	12,33	0,03	Подземная канальная	ППУ
205536	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	УТ0201Б	ПП 165	127,51	0,05	Подземная канальная	ППУ
205535	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2037	Н012	ПП 614	103,90	0,07	Подземная канальная	ППУ
205534	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	TK6	ПП 534	124,99	0,07	Подземная канальная	ППУ
205533	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	TK-11	ПП 124	13,31	0,03	Подземная канальная	ППУ
205531	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ПП TK013313-1	ПП 484	38,19	0,05	Подземная канальная	ППУ
205530	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	П4712	ППТ П4712-1	153,24	0,15	Подземная канальная	ППУ
205529	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	TK0851	ПП TK0851-1	131,44	0,26	Подземная канальная	ППУ
205528	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ут	ПП 174	34,13	0,04	Подземная канальная	ППУ
205527	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	2	ПП 770	56,74	0,05	Подземная канальная	ППУ
205526	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	TK19150803A	ПП 546	125,79	0,07	Подземная канальная	ППУ
205525	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	TK19150805в	ПП 963	93,67	0,05	Подземная канальная	ППУ
205524	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ут	ПП 693	4,85	0,05	Подземная канальная	ППУ
205523	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2034	TK01353708	ПП 581	51,46	0,10	Подземная канальная	ППУ
205520	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	TK0822	ПП 503	87,80	0,10	Подземная канальная	ППУ
205519	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	TK2005	ПП Н024 (ТКнов)	125,10	0,26	Подземная канальная	ППУ
205518	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK177a	ПП 176	23,76	0,10	Подземная канальная	ППУ
205517	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	2	ПП 177	23,87	0,13	Подземная канальная	ППУ
205514	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	TK23130302A	ПП 489	59,77	0,15	Подземная канальная	ППУ
205512	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	P400707	ПП 513	75,51	0,03	Подземная канальная	ППУ
205511	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПУ	ПП 968	15,11	0,05	Подземная канальная	ППУ
205510	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ут	ПП 99	29,94	0,04	Подземная канальная	ППУ
205509	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	P401202	ПП 626	21,01	0,03	Подземная канальная	ППУ
205508	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	P411202	ПП 551	33,26	0,03	Подземная канальная	ППУ
205507	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	TK051215	ПП TK051215-1	84,30	0,04	Подземная канальная	ППУ
205506	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	P3411	ПП 416	22,33	0,05	Подземная канальная	ППУ
205505	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ул.Брянская, 79	ПП 186	13,73	0,08	Подземная канальная	ППУ
205504	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2032	P3605	ПП P3605/1	88,15	0,10	Подземная канальная	ППУ
205501	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	TK24180214(УТ1)	ПП 722	58,84	0,13	Подземная канальная	ППУ
205500	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	TK520a	ПП 553	235,79	0,05	Подземная канальная	ППУ
205489	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	TK1027	ПП 390	65,08	0,07	Подземная канальная	ППУ
205488	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	П271304	ПП 146	51,79	0,08	Подземная канальная	ППУ
205487	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП TK20711-1	ПП 549	142,76	0,08	Подземная канальная	ППУ
205486	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП TK1011	ПП 451	96,76	0,07	Подземная канальная	ППУ
205485	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	TK101403(101)	ПП 792	86,27	0,15	Подземная канальная	ППУ
205484	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ут	ПП т.вр.1	33,19	0,04	Подземная канальная	ППУ
205483	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	ПП TK210103-2	ПП 386	108,69	0,21	Подземная канальная	ППУ
205482	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	TK1001	ПП TK1001-1	196,11	0,13	Подземная канальная	ППУ
205481	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	TK110602	ПП 582	77,49	0,10	Подземная канальная	ППУ
205479	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	P65031404	ПП 166	28,80	0,03	Подземная канальная	ППУ
205477	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП TK51125A-2	ПП TK51125A-1	379,25	0,41	Подземная канальная	ППУ
205474	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2032	ПУ.ИТП	ПП 389	375,88	0,08	Подземная канальная	ППУ
205473	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	ПП т.вр	ПП 112	27,84	0,03	Подземная канальная	ППУ
205471	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	TK261403A	ПП TK261403A-1	224,50	0,31	Подземная канальная	ППУ
205470	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП TK263625(УТ1)	ПП 436	31,06	0,08	Подземная канальная	ППУ
205469	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП TK263625(УТ1)	ПП 291	37,00	0,08	Подземная канальная	ППУ
205468	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП TK263625(УТ1)	ПП 292	177,00	0,10	Подземная канальная	ППУ
205467	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	TK263623A(ТК1)	ПП TK263625(УТ1)	70,00	0,13	Подземная канальная	ППУ
205466	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ППТ УТ-2	ПП 145	12,60	0,03	Подземная канальная	ППУ
205465	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	ППТ УТ-2	ПП 536	9,50	0,03	Подземная канальная	ППУ
205464	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	УТ-1	ППТ УТ-2	40,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
205461	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	P55101502(УТ9-1)	ПП 433	23,94	0,15	Подземная канальная	ППУ
205457	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ППТ TK2303-2	ПП 540	53,71	0,21	Подземная канальная	ППУ
205424	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	Н4	ПП 563	3,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
205423	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK230319A(УТ2)	Н4	3,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
205420	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	Н3	TK230319A(УТ2)	20,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
205419	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK2303A	TK230313A(ТК1Б)	50,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
205417	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	Н2	TK230315A(ТК1А)	2,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
205414	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	ППТ УТ12	ПП 303	49,50	0,13	Подземная канальная	ППУ
205413	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	TK264726	ППТ УТ12	149,50	0,21	Подземная канальная	ППУ
205410	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	TK034802	ПП 141	38,59	0,10	Подземная канальная	ППУ
205405	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	ППТ TK264904(УТ3)	ПП 267	5,95	0,13	Подземная канальная	ППУ
205404	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	ППТ TK264902(УТ2)	ППТ TK264904(УТ3)	77,00	0,13	Подземная канальная	ППУ
205400	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK230313A(ТК1Б)	Н2	28,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
205398	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	TK230315A(ТК1А)	Н3	59,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
205395	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	Н2	Н3	20,00	0,13	Подземная канальная	ППУ
205394	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	Н3	ПП 760	2,00	0,13	Подземная канальная	ППУ
205393	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	Н1	Н2	34,00	0,13	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
205392	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2033	ТК230336(УТ14)	Н1	4,00	0,13	Подземная канальная	ППУ
205391	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2028	ТК60608	ПП 564	8,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
205390	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	Н3	Н2	59,38	0,13	Подземная канальная	ППУ
205389	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	Н2	Н1	19,60	0,13	Подземная канальная	ППУ
205388	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	Н1	ППТ_ТК264902(УТ2)	4,07	0,13	Подземная канальная	ППУ
205386	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	ТК2649(УТ1)	Н3	44,68	0,13	Подземная канальная	ППУ
205385	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ППТ_Р700101-1	ПП 464	6,29	0,10	Подземная канальная	ППУ
205384	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	Р700101	ППТ_Р700101-1	39,40	0,10	Подземная канальная	ППУ
205381	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ПП_ТК4142-1	ПП 422	12,35	0,05	Подземная канальная	ППУ
205380	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	ТК4142	ПП_ТК4142-1	56,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
205375	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2032	ПП_ТК26470408(УТ3)-1	ПП 334	24,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
205367	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ТК460303	ПП 164	8,00	0,07	Подземная канальная	ППУ
203284	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ПП_ТК0113-1	ПП 712	338,30	0,21	Подземная канальная	ППУ
203283	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК0113	ПП_ТК0113-1	58,40	0,21	Подземная канальная	ППУ
203281	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	Р3217(УТ8.5)	ПП 242/1	22,70	0,10	Подземная канальная	ППУ
202807	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	П27130601	ПП 148/1	71,12	0,08	Подземная канальная	ППУ
202804	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	П27130601	ПП 148/2	7,63	0,03	Подземная канальная	ППУ
202802	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	П271306	П27130601	63,34	0,08	Подземная канальная	ППУ
202687	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	ПП_П081304(УТ1)-1	ПП 74/1	9,15	0,04	Подземная канальная	ППУ
202382	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2029	П081304(УТ1)	ПП_П081304(УТ1)-1	86,90	0,04	Подземная канальная	ППУ
202330	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК02171201А	ПП 106	47,50	0,05	Подземная канальная	ППУ
207630	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	РПД	ПП 1141	8,64	0,03	Подземная канальная	ППУ
202281	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	Р27230311(УТ3)	ПП_Р27230311(УТ3)-1	54,20	0,08	Подземная канальная	ППУ
202017	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ТК084501	ПП 596	64,18	0,08	Подземная канальная	ППУ
207631	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2026	ТК264304(УТ1204)	ПП 1145	30,18	0,08	Подземная канальная	ППУ
207633	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК02171215(УТ4)	ПП 1147	89,76	0,10	Подземная канальная	ППУ
207634	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	УТ8.6 (ТК50506)	ПП 1148	49,40	0,05	Подземная канальная	ППУ
207635	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ут	ПП 1154	370,47	0,08	Подземная канальная	ППУ
207636	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ут	ПП 1156	35,15	0,03	Подземная канальная	ППУ
201511	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	П27190207(УТ4.2)	ПП 519	16,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
207638	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ВП30	ПП_ВП30-1	91,27	0,15	Подземная канальная	ППУ
207640	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2030	ПП_ВП30-1	ПП_ВП30-2	145,72	0,13	Подземная канальная	ППУ
207642	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ПП_ВП30-2	ПП_ВП30-3	137,08	0,07	Подземная канальная	ППУ
207643	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2031	ПП_ВП30-3	ПП 1160	42,45	0,07	Подземная канальная	ППУ
207644	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2030	ПП_ВП30-2	ПП 1300	36,64	0,13	Подземная канальная	ППУ
207645	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	ПП_ВП30-1	ПП 1246	37,96	0,08	Подземная канальная	ППУ
198711	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК02171211(УТ2)	ТК02171215(УТ4)	38,20	0,10	Подземная канальная	ППУ
198709	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК02171211(УТ2)	ПП 1146	34,82	0,15	Подземная канальная	ППУ
197773	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2033	УТП400671	НС ПП 707	43,20	0,10	Подземная канальная	ППУ
207646	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	НО129	ПП 1230	46,17	0,10	Подземная канальная	ППУ
207647	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2037	НО130	ПП 1372	100,52	0,07	Подземная канальная	ППУ
193608	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	Р370720А(УТ2)	ПП 1144	16,09	0,04	Подземная канальная	ППУ
193606	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	т.вр.Р370720А	Р370720А(УТ2)	21,54	0,04	Подземная канальная	ППУ
207648	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ТК100501	ПП 1161	21,02	0,08	Подземная канальная	ППУ
207649	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2031	ввод	ПП 1164	28,14	0,08	Подземная канальная	ППУ
207650	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ТК4124	ПП 1199	38,77	0,13	Подземная канальная	ППУ
207651	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	вр10142123(т.9)	ПП 1202	26,20	0,03	Подземная канальная	ППУ
207652	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ТК2109011	ПП 1203	41,37	0,03	Подземная канальная	ППУ
207655	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ПП_Р47021809м-1	ПП 1204	8,20	0,04	Подземная канальная	ППУ
207657	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ТК2	ПП_ТК2-1	41,90	0,08	Подземная канальная	ППУ
207658	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП_ТК2-1	ПП 1205	12,00	0,08	Подземная канальная	ППУ
207659	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП_ТК2-1	ПП 1206	91,16	0,05	Подземная канальная	ППУ
207660	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ТК01	ПП 1207	40,69	0,10	Подземная канальная	ППУ
207661	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2026	3	ПП 1210	5,88	0,03	Подземная канальная	ППУ
207663	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ТК026201А	ПП_ТК026201А-1	86,14	0,10	Подземная канальная	ППУ
207664	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП_ТК026201А-1	ПП 1224	9,01	0,08	Подземная канальная	ППУ
207665	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП_ТК026201А-1	ПП 1225	82,95	0,07	Подземная канальная	ППУ
207666	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ут	ПП 1227	16,47	0,03	Подземная канальная	ППУ
207667	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ТК40120702	ПП 1228	115,80	0,13	Подземная канальная	ППУ
207668	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	5	ПП 1231	27,03	0,03	Подземная канальная	ППУ
207670	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	П3103	ПП_П3103-1	48,82	0,15	Подземная канальная	ППУ
207671	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП_П3103-1	ПП 1311	18,58	0,13	Подземная канальная	ППУ
207672	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	ПП_П3103-1	ПП 1232	22,45	0,13	Подземная канальная	ППУ
207673	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	УТ5	ПП 1233	19,00	0,03	Подземная канальная	ППУ
207676	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	ПП_т.вр.ПП_1237	ПП 1237	13,52	0,03	Подземная канальная	ППУ
207677	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ПУ	ПП 1238	5,63	0,03	Подземная канальная	ППУ
208125	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	У 5.2	ПП_УТ5.1-1	611,14	0,36	Подземная канальная	ППУ
207678	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2032	2	ПП 1240	5,08	0,04	Подземная канальная	ППУ
207679	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ввод	ПП 1243	6,82	0,03	Подземная канальная	ППУ

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207680	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	6	ПП 1244	8,78	0,08	Подземная канальная	ППУ
207681	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2026	ТК6272А	ПП 1258	21,27	0,04	Подземная канальная	ППУ
207682	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2026	ТК6272А	ПП 1259	21,88	0,03	Подземная канальная	ППУ
207683	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	строительство	2026	ТК6272А	ПП 1245	40,46	0,05	Подземная канальная	ППУ
207684	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ут	ПП 1248	25,10	0,05	Подземная канальная	ППУ
207685	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ТК30	ПП 1250	37,46	0,13	Подземная канальная	ППУ
207686	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК0835	ПП 1252	23,09	0,04	Подземная канальная	ППУ
208126	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП УТ5.1-2	ПП УТ5.1-3	81,25	0,26	Подземная канальная	ППУ
172423	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ТК50716А	ТК50718А	109,20	0,10	Подземная канальная	ППУ
172421	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ТК50714А	ТК50716А	53,20	0,15	Подземная канальная	ППУ
169962	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	строительство	2031	ТК 6б	ПП 415/1	15,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
169960	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	строительство	2031	ТК 6а	ПП 1288	14,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
207687	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2026	ут	ПП 1253	110,50	0,04	Подземная канальная	ППУ
207688	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ТК Р4007а	ПП 1254	54,89	0,07	Подземная канальная	ППУ
166825	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	1	ПП 1139	105,00	0,05	Подземная канальная	ППУ
207689	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	Р470206	ПП 1256	229,24	0,21	Подземная канальная	ППУ
207690	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	Р2648 (ТК11)	ПП 1257	282,34	0,13	Подземная канальная	ППУ
207693	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП Р2707-1	ПП 1261	15,03	0,04	Подземная канальная	ППУ
207694	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП ТК0817А-1	ПП 1262	158,14	0,26	Подземная канальная	ППУ
207695	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ТК0817А	ПП ТК0817А-1	137,29	0,26	Подземная канальная	ППУ
207696	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	ТК023910	ПП 1264	43,60	0,05	Подземная канальная	ППУ
207697	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2029	ТК16	ПП 1265	10,61	0,03	Подземная канальная	ППУ
207698	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	ТК211004	ПП 1267	90,40	0,10	Подземная канальная	ППУ
208081	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2032	НС ПП 570	ПП 570	5,72	0,07	Подземная канальная	ППУ
208091	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2033	НС ПП 707	ПП 707	9,60	0,10	Подземная канальная	ППУ
207699	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	2	ПП 1269	17,11	0,05	Подземная канальная	ППУ
208093	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2037	НС ПП 1375	ПП 1375	18,58	0,08	Подземная канальная	ППУ
208099	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2030	ТК265001(УТ1/2)	ПП ТК265001(УТ1/3)	170,88	0,26	Подземная канальная	ППУ
149442	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	0	ПП 716	0,50	0,03	Подземная канальная	ППУ
207700	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ут	ПП 1270	28,66	0,03	Подземная канальная	ППУ
208100	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ПП ТК0817А-1	ПП 1263	29,20	0,13	Подземная канальная	ППУ
207701	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ПУ -2	ПП 1271	23,77	0,03	Подземная канальная	ППУ
208104	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП ТК210103-2	ПП 1366	8,38	0,21	Подземная канальная	ППУ
208196	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	2	ПП 665	9,12	0,03	Подземная канальная	ППУ
125181	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ПП ут	ПП 1103	24,43	0,10	Подвальная	ППУ
125179	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2028	ул Авиаторов, 21/6 стр	ПП ут	4,64	0,10	Подвальная	ППУ
123692	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2035	ТК02431201	ПП 1109	216,50	0,10	Подземная канальная	ППУ
207702	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	1	ПП 1272	8,50	0,07	Подземная канальная	ППУ
207703	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	6а	ПП 1275	11,60	0,03	Подземная канальная	ППУ
114768	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	ТК-2`	0	4,00	0,03	Подземная канальная	ППУ
114764	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	ТК-2`	ТК-2`	76,00	0,03	Подземная канальная	ППУ
207704	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2030	Р430704	ПП 1276	43,61	0,07	Подземная канальная	ППУ
207705	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	1	ПП 1361	13,69	0,03	Подземная канальная	ППУ
207709	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	ПП ТК265021(УТ8)-1	ПП ТК265021(УТ8)-2	27,26	0,15	Подземная канальная	ППУ
207710	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	ПП ТК265021(УТ8)-2	ПП 1277	158,30	0,13	Подземная канальная	ППУ
207711	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2029	ПП ТК265021(УТ8)-2	ПП 1278	32,23	0,10	Подземная канальная	ППУ
207712	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	Р260503	ПП 1279	151,60	0,08	Подземная канальная	ППУ
207713	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	1	ПП 1284	8,50	0,03	Подземная канальная	ППУ
207714	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ут	ПП 1286	100,99	0,08	Подземная канальная	ППУ
207715	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	2	ПП 1287	15,63	0,07	Подземная канальная	ППУ
207716	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	ПП ТК013313-1	ПП 1290	58,77	0,07	Подземная канальная	ППУ
207717	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2026	ПП Р27230711(УТ-4)-1	ПП 611	44,69	0,13	Подземная канальная	ППУ
207719	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП Р27230711(УТ-4)-1	ПП 1291	68,27	0,10	Подземная канальная	ППУ
207721	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	Р27230737	ПП Р27230737-1	46,05	0,15	Подземная канальная	ППУ
207722	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП Р27230737-1	ПП 1307	13,75	0,08	Подземная канальная	ППУ
207723	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП Р27230737-1	ПП 1306	71,98	0,08	Подземная канальная	ППУ
207725	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП Р27230737-1	ПП Р27230737-2	76,64	0,10	Подземная канальная	ППУ
208198	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2029	ПП УТ-4	ПП 120/1	20,76	0,03	Подземная канальная	ППУ
207726	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП Р27230737-2	ПП 1304	12,69	0,08	Подземная канальная	ППУ
207727	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ПП Р27230737-2	ПП 1305	61,25	0,08	Подземная канальная	ППУ
207728	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	Р640204А	ПП 1292	33,11	0,03	Подземная канальная	ППУ
207730	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2027	1	ПП 1294	5,59	0,05	Подземная канальная	ППУ
207733	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2034	ПП ТК2421-1	ПП 1296	128,98	0,21	Подземная канальная	ППУ
207734	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	1	ПП 1298	18,98	0,03	Подземная канальная	ППУ
208200	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2037	ПП УТ-4	ПП 1313	80,74	0,03	Подземная канальная	ППУ
207735	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ут	ПП 1299	6,19	0,05	Подземная канальная	ППУ
207736	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	Р470205	ПП 1308	54,94	0,07	Подземная канальная	ППУ
207737	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	Р510101	ПП 1312	119,58	0,03	Подземная канальная	ППУ
207740	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП ТК025106А-1	ПП 1314	81,29	0,03	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207741	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2036	1	ПП 1315	101,09	0,07	Подземная канальная	ППУ
207742	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2036	ввод	ПП 1316	8,32	0,03	Подземная канальная	ППУ
207743	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2034	TK141	ПП 1317	32,02	0,07	Подземная канальная	ППУ
207745	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	TK211004	ПП TK211004-1	420,96	0,31	Подземная канальная	ППУ
207746	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП TK211004-1	ПП 1319	73,48	0,21	Подземная канальная	ППУ
207747	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП TK211004-1	ПП 1318	125,35	0,21	Подземная канальная	ППУ
207749	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП TK211004-1	ПП TK211004-2	151,72	0,26	Подземная канальная	ППУ
207750	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП TK211004-2	ПП 1320	51,47	0,21	Подземная канальная	ППУ
207751	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	ПП TK211004-2	ПП 1321	134,72	0,21	Подземная канальная	ППУ
207752	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	TK010816(УТ-2)	ПП 1322	43,81	0,05	Подземная канальная	ППУ
207755	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2036	ПП TK191109 (УТ4)-1	ПП 1324	110,11	0,07	Подземная канальная	ППУ
207758	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2036	ПП TK190813-1	ПП 1328	67,72	0,07	Подземная канальная	ППУ
207761	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2032	ПП УТ0211 (ОФСЕТ)-1	ПП 1329	312,87	0,05	Подземная канальная	ППУ
207762	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	TK50718A	ПП 1333	8,50	0,10	Подземная канальная	ППУ
207763	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	TK50716A	ПП 1334	12,21	0,10	Подземная канальная	ППУ
207766	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2033	ПП TK1721(TK9)-1	ПП 1335	24,16	0,15	Подземная канальная	ППУ
207767	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2036	TK02161003	ПП 1337	185,17	0,07	Подземная канальная	ППУ
207768	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ут	ПП УТ-1	451,25	0,36	Подземная канальная	ППУ
207769	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2028	ПП УТ-3	ПП 1353	247,38	0,26	Подземная канальная	ППУ
207771	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ПП УТ-2	ПП УТ-3	313,13	0,31	Подземная канальная	ППУ
207773	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ПП УТ-1	ПП УТ-2	233,27	0,31	Подземная канальная	ППУ
207775	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2027	ПП УТ-3	ПП 1352	109,36	0,26	Подземная канальная	ППУ
207891	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2028	ЦТП КраМЗ	ПП 1249	43,86	0,15	Подземная канальная	ППУ
207776	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2031	ПП УТ-2	ПП 1339	112,38	0,13	Подземная канальная	ППУ
207777	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2035	ПП УТ-1	ПП 1345	114,18	0,15	Подземная канальная	ППУ
207778	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	TK064905	ПП 1341	78,80	0,31	Подземная канальная	ППУ
207779	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2031	P261706Б	ПП 1342	41,13	0,10	Подземная канальная	ППУ
207780	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	ут	ПП 1349	19,64	0,04	Подземная канальная	ППУ
207781	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	подъем тепловой сети т1	ПП 1347	10,56	0,03	Подземная канальная	ППУ
207784	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2037	ПП т.вр.ПП 1350	ПП 1350	85,71	0,07	Подземная канальная	ППУ
207785	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2037	TK4/3	ПП 1351	116,34	0,08	Подземная канальная	ППУ
207786	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	TK 508.15.01	ПП 1354	39,99	0,04	Подземная канальная	ППУ
207787	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2036	TK4	ПП 1355	31,91	0,07	Подземная канальная	ППУ
207788	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2036	УТ18	ПП 1356	129,52	0,15	Подземная канальная	ППУ
207789	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2040	ПП ТК-1	ПП 1384	654,59	0,36	Подземная канальная	ППУ
207790	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2038	ПП ТК-2	ПП ТК-3	292,70	0,61	Подземная канальная	ППУ
207792	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2041	ПП ТК-2	ПП 1387	176,72	0,13	Подземная канальная	ППУ
207793	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2038	ПП ТК-3	ПП 1357	488,25	0,36	Подземная канальная	ППУ
207795	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2039	ПП ТК-3	ПП ТК-4	262,77	0,52	Подземная канальная	ППУ
207796	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2039	ПП ТК-4	ПП 1383	96,48	0,13	Подземная канальная	ППУ
207798	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2039	ПП ТК-4	ПП ТК-5	51,30	0,52	Подземная канальная	ППУ
207799	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2039	ПП ТК-5	ПП 1382	443,41	0,36	Подземная канальная	ППУ
207801	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2040	ПП ТК-5	ПП ТК-6	520,95	0,41	Подземная канальная	ППУ
207802	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2040	ПП ТК-6	ПП 1385	118,93	0,13	Подземная канальная	ППУ
207803	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2041	ПП ТК-6	ПП 1386	651,62	0,36	Подземная канальная	ППУ
207804	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2034	TK0921	ПП 1388	25,65	0,21	Подземная канальная	ППУ
207805	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2038	TK0922	ПП 1392	27,46	0,21	Подземная канальная	ППУ
207806	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	TK0922	ПП 1391	28,39	0,21	Подземная канальная	ППУ
207809	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП TK0920B-1	ПП TK0920B-2	56,37	0,26	Подземная канальная	ППУ
207810	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2033	ПП TK0920B-2	ПП 1358	123,65	0,21	Подземная канальная	ППУ
207812	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	ПП TK0920B-2	ПП 1389	15,01	0,21	Подземная канальная	ППУ
207813	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2036	TK0920	ПП 1390	33,46	0,21	Подземная канальная	ППУ
207816	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2035	ПП TK012707-1	ПП 1360	69,52	0,03	Подземная канальная	ППУ
207818	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	TK011601	ПП TK011601-1	63,17	0,13	Подземная канальная	ППУ
207820	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ПП TK011601-1	ПП TK011601-2	51,38	0,10	Подземная канальная	ППУ
207821	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ПП TK011601-2	ПП 1364	96,99	0,08	Подземная канальная	ППУ
207822	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ПП TK011601-2	ПП 1363	10,41	0,08	Подземная канальная	ППУ
207823	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2030	ПП TK011601-1	ПП 1362	9,09	0,08	Подземная канальная	ППУ
207824	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2035	P370905	ПП 1367	55,67	0,10	Подземная канальная	ППУ
207825	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2037	TK26460808(УТ18)	ПП 1368	136,85	0,07	Подземная канальная	ППУ
207826	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2037	узел 1	ПП узел 1-1	16,21	0,04	Подземная канальная	ППУ
207827	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2037	ПП узел 1-2	ПП 1369	24,15	0,03	Подземная канальная	ППУ
207829	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2037	ПП узел 1-1	ПП узел 1-2	17,04	0,04	Подземная канальная	ППУ
207831	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2037	ПП узел 1-1	ПП 1370	10,07	0,03	Подземная канальная	ППУ
207832	Красноярская ТЭЦ-1	строительство	2037	ПП узел 1-2	ПП 1371	10,40	0,03	Подземная канальная	ППУ
207835	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2037	ПП TK2402(УТ1)-1	ПП 1373	266,53	0,07	Подземная канальная	ППУ
207836	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2037	TK263622(TK14)	ПП 1374	360,34	0,07	Подземная канальная	ППУ
207837	Котельная ООО «РТК-Генерация»	строительство	2037	УТП400657	НС ПП 1375	266,44	0,08	Подземная канальная	ППУ
207838	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2037	НО79	ПП 1377	312,11	0,07	Подземная канальная	ППУ

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
207839	Красноярская ТЭЦ-1/Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	ул Сурикова, 36	ПП 1378	41,70	0,07	Подземная канальная	ППУ
207840	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2037	ТК10144706(УТ3)	ПП 1379	87,86	0,21	Подземная канальная	ППУ
207841	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2035	Р360513	ПП 1380	24,20	0,03	Подземная канальная	ППУ
207842	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2037	ТК240915(УТ-9)	ПП 1381	817,75	0,07	Подземная канальная	ППУ
207843	Котельная № 1 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка	строительство	2028	ут	ПП 1395	30,51	0,10	Подземная канальная	ППУ
207844	Котельная № 2 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка	строительство	2028	ут	ПП 1396	206,45	0,08	Подземная канальная	ППУ
207845	Котельная № 2 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка	строительство	2026	ут	ПП 1397	10,91	0,05	Подземная канальная	ППУ
207846	Котельная п.Удачный	строительство	2026	ТК 5	ПП 1398	28,58	0,04	Подземная канальная	ППУ
207847	Котельная п.Удачный	строительство	2028	Котельная п.Удачный	ПП 1400	29,80	0,07	Подземная канальная	ППУ
207848	Котельная п.Удачный	строительство	2027	ут	ПП 1399	76,42	0,05	Подземная канальная	ППУ
207849	Котельная ООО "КСК"– п.Элита, Широкая ул., 1	строительство	2027	Ут.29 (УТ-3)	ПП 1401	47,53	0,03	Подземная канальная	ППУ
207850	Котельная ООО "КСК"– п.Элита, Широкая ул., 1	строительство	2027	Ут.52-1 (Т-29/1)	ПП 1405	21,00	0,03	Подземная канальная	ППУ
207867	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2027	ут	ПП 1293	79,22	0,08	Подземная канальная	ППУ
207874	Красноярская ТЭЦ-2	строительство	2028	ут	ПП 535	30,90	0,03	Подземная канальная	ППУ
207881	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ТКР8902	ПП ТКР8902-1	104,67	0,10	Подземная канальная	ППУ
207882	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ПП ТКР8902-1	ПП 655/1	17,55	0,03	Подземная канальная	ППУ
207884	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ПП ТКР8902-1	ПП ТКР8902-2	76,49	0,08	Подземная канальная	ППУ
207885	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ПП ТКР8902-2	ПП 655/4	18,99	0,08	Подземная канальная	ППУ
207886	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ПП ТКР8902-2	ПП 655/3	58,71	0,04	Подземная канальная	ППУ
207887	Красноярская ТЭЦ-3	строительство	2027	ПП ТКР8902-1	ПП 655/2	69,15	0,05	Подземная канальная	ППУ
4783	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	ТК0208	т.0209	153,00	1,00	Надземная	ППУ
4784	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	т.0209	УТ0209 задвижка	187,85	1,00	Надземная	ППУ
15866	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	УТ0217	НО2-52	660,00	1,00	Надземная	ППУ
4785	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	УТ0211 (ОФСЕТ)	НО2	9,00	1,00	Надземная	ППУ
5195	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	т А от ТК0205	ТК0206	312,54	1,00	Надземная	ППУ
4966	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	ТК0223	ТК0223А	12,00	0,61	Подземная канальная	ППУ
4760	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	ТК0206	ТК0207	110,07	1,00	Надземная	ППУ
128766	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	1	ТК0222	104,00	1,20	Надземная	ППУ
4757	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	УТ0204А	т А от ТК0205	104,00	1,00	Надземная	ППУ
1042	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	УТ0221	ут	113,00	1,20	Надземная	ППУ
908	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	переход	УТ0221	14,60	1,20	Надземная	ППУ
166264	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	НО2	НО2-45	53,04	1,00	Надземная	ППУ
166288	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	НО2-43	УТ0211 (ОФСЕТ)	298,45	1,00	Надземная	ППУ
166291	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	т.А НО2 43	НО2-43	459,15	1,00	Надземная	ППУ
166300	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	т.УТ0209	т.А НО2 43	187,98	1,00	Надземная	ППУ
175852	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция подающего трубопр.	2029	11	12	30,00	0,41	Надземная	ППУ
175846	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция подающего трубопр.	2029	т.9	11	45,00	0,41	Подземная канальная	ППУ
175845	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция подающего трубопр.	2029	т.10	т.9	45,00	0,41	Надземная	ППУ
201782	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	НО2-45	ут	402,00	1,00	Надземная	ППУ
201633	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция подающего трубопр.	2029	ут	т.7	45,00	0,41	Надземная	ППУ
175838	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция подающего трубопр.	2029	т.7	т.10	135,00	0,41	Надземная	ППУ
201783	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	ут	УТ0217	298,00	1,00	Надземная	ППУ
175853	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция подающего трубопр.	2029	12	ТК-12-1-1	30,00	0,41	Надземная	ППУ
169844	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	ут	1	72,00	1,20	Надземная	ППУ
169842	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	НО2-52	переход	40,21	1,00	Надземная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
166416	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	С	ТК0208	138,61	1,00	Надземная	ППУ
166335	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	УТ0209 задвижка	УТ0209	5,24	1,00	Надземная	ППУ
166306	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	УТ0209	т6	1,87	1,00	Подземная канальная	ППУ
166304	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция подающего трубопр.	2030	т6	т.УТ0209	7,71	1,00	Надземная	ППУ
513	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция обратного трубопр.	2031	ТК0644	ТК0644А	14,54		Надземная	ППУ
175842	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция обратного трубопр.	2029	т.9	11	112,00		Надземная	ППУ
175841	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция обратного трубопр.	2029	т.7	т.9	112,00		Надземная	ППУ
175835	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция обратного трубопр.	2029	т.7	ут	81,00		Надземная	ППУ
173961	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция обратного трубопр.	2029	ТК-12-1-1	11	60,02		Надземная	ППУ
201813	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция обратного трубопр.	2031	т.ТК0644	ТК0644	6,64	1,20	Надземная	ППУ
3132	Красноярская ТЭЦ-3	реконструкция	2032	ТК1926	ТК1925	97,70	1,00	Подземная канальная	ППУ
3129	Красноярская ТЭЦ-3	реконструкция	2032	ПАВ1	ТК1926	83,20	1,00	Надземная	ППУ
208202	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2031	РДО ПНС-11	т.ТК0644	4,79	1,20	Подземная канальная	ППУ
178621	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101443(ТК7)	ТК101445(ТК8)	85,41	0,52	Подземная канальная	ППУ
178624	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101445(ТК8)	точка А	62,64	0,52	Подземная канальная	ППУ
178634	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101449(ТК10)	ТК1	158,00	0,52	Подземная канальная	ППУ
180425	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	точка А	ТК101447(ТК9)	90,12	0,52	Подземная канальная	ППУ
181753	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	вр101437	т.1	33,50	0,52	Подземная канальная	ППУ
181754	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101435(ТК3)	вр101437	31,50	0,52	Подземная канальная	ППУ
183775	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	т.21	ут	43,95	0,41	Надземная	ППУ
187151	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	т.1	ТК101439(ТК5)	164,00	0,52	Подземная канальная	ППУ
188199	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2030	Н1	ТК2648(УТ1*)	2,62	0,52	Подземная канальная	ППУ
188201	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2030	Н2	Н3	127,93	0,52	Подземная канальная	ППУ
188203	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2030	Н3	ТК2649(УТ1)	6,37	0,52	Подземная канальная	ППУ
188205	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2030	Н4	Н5	93,51	0,52	Подземная канальная	ППУ
188207	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2030	Н5	ТК2650	48,90	0,52	Подземная канальная	ППУ
188221	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2030	ТК2649(УТ1)	Н4	121,83	0,52	Подземная канальная	ППУ
193788	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК1	ЦТП №1	19,00	0,52	Подземная канальная	ППУ
200982	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	реконструкция	2026	задвижка ТК627	ТК6272А	100,00	0,10	Подземная канальная	ППУ
201007	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2031	т.ТК0644	т.ТК0644	22,97	1,20	Надземная	ППУ
201014	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2031	т.ТК0644	т.ТК0644	170,00	1,20	Надземная	ППУ
201435	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК1010	ТК101005	299,10	0,52	Подземная канальная	ППУ
201789	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101005	ТК101431(ТК1)	80,10	0,52	Подземная канальная	ППУ
202292	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2031	т.ТК0644	ПНС-11	184,56	1,20	Надземная	ППУ
3418	Красноярская ТЭЦ-3	реконструкция	2032	ПАВ3	т.А	398,00	1,00	Надземная	ППУ
3609	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2030	ТК0712	173в-7, 174в-7	1,00	0,90	Подземная канальная	ППУ
3752	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2030	П0712	ТК0712	1,00	0,90	Подземная канальная	ППУ
3819	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2030	173в-7, 174в-7	ТК0711	276,80	0,90	Подземная канальная	ППУ
4782	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2032	2	точка врезки	16,00	1,20	Надземная	ППУ
4967	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2030	Р1701	т.А	30,00	0,61	Подземная канальная	ППУ
4968	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2030	ТК0222	изм. диам	6,50	0,90	Подземная канальная	ППУ
5305	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2036	ПЕРЕМЫЧКА Б1	НО1	6,00	0,52	Надземная	ППУ
5326	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2036	НО2	НО3	178,72	0,52	Надземная	ППУ
5328	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2036	НО3	НО4	335,95	0,52	Надземная	ППУ
5450	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2036	НО1	т.А от НО2	95,28	0,52	Надземная	ППУ
12563	Красноярская ТЭЦ-3	реконструкция	2027	НО100	ТКР8901А	287,00	0,26	Подземная канальная	ППУ
15310	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	Р141804	Р141806	195,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
22968	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2031	ПНС-11	РДО ПНС-11	5,43	1,20	Подземная канальная	ППУ
30252	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	Р141808(ТК1)	Т1	414,41	0,15	Надземная	ППУ
59985	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2028	У1а.4	УТ5.1	313,00	0,41	Подземная канальная	ППУ
67120	Красноярская ТЭЦ-3	реконструкция	2032	т.вр. УТ1928	ПАВ1	398,00	1,00	Надземная	ППУ
67355	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2036	т.А от НО2	НО2	175,00	0,52	Надземная	ППУ
80402	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	1	т12	29,32	0,15	Подземная канальная	ППУ
80406	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	2	1	18,66	0,15	Надземная	ППУ
80410	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	ут	2	13,87	0,15	Надземная	ППУ
80414	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	2	ут	32,82	0,15	Надземная	ППУ
80423	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	т12	Р141812(ТК2)	117,06	0,15	Подземная канальная	ППУ
80435	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	Т1	2	49,82	0,15	Надземная	ППУ
88243	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2036	А	ПЕРЕМЫЧКА Б1	24,69	0,52	Подземная канальная	ППУ
100403	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2033	ТК2647(УТ14/1)	Н1	1,68	0,52	Подземная канальная	ППУ
100405	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2033	ТК2648(УТ1*)	Н2	31,16	0,52	Подземная канальная	ППУ
113979	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2030	ТК0223А	Р1701	176,90	0,61	Подземная канальная	ППУ
116602	Красноярская ТЭЦ-3	реконструкция	2032	т.А	т.вр. УТ1928	253,17	1,00	Надземная	ППУ
127327	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2032	Р141806	Р141808(ТК1)	75,00	0,15	Подземная канальная	ППУ
135976	Красноярская ТЭЦ-3/Котельная ООО «РТК-Генерация»	реконструкция	2033	ТК2650	ТК265001(УТ1/2)	218,00	0,52	Подземная канальная	ППУ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ID	Номер источника	Мероприятие	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
166537	Красноярская ТЭЦ-1	реконструкция	2030	т.А	P1702	83,50	0,61	Подземная канальная	ППУ
172548	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2028	УТ5.1	У 5.2	243,73	0,41	Надземная	ППУ
178227	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101433(ТК2)	ТК101435(ТК3)	125,00	0,52	Подземная канальная	ППУ
178411	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК2108	т.21	30,05	0,41	Надземная	ППУ
178412	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ут	ТК2109	71,65	0,41	Подземная канальная	ППУ
178465	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК2109	ТК210901	98,00	0,41	Подземная канальная	ППУ
178472	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК2110	ТК211004	162,00	0,31	Подземная канальная	ППУ
178489	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК210901	ТК2110	36,00	0,41	Подземная канальная	ППУ
178592	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101431(ТК1)	ТК101433(ТК2)	60,00	0,52	Подземная канальная	ППУ
178601	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101447(ТК9)	ТК101449(ТК10)	116,81	0,52	Подземная канальная	ППУ
178614	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101439(ТК5)	ТК101441(ТК6)	42,00	0,52	Подземная канальная	ППУ
178619	Красноярская ТЭЦ-2	реконструкция	2035	ТК101441(ТК6)	ТК101443(ТК7)	78,13	0,52	Подземная канальная	ППУ

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

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 представлены в таблице 6.2 (подгруппа проектов 001.02.02).

6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности 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, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения 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 замещения источников, представлены в таблице 6.2 (подгруппа проектов 001.02.02).

Кроме того, для повышения качества, эффективности функционирования теплоснабжения, оптимизации режимов работы систем теплоснабжения города, следует отметить важность и необходимость регулярного проведения теплоснабжающими организациями мероприятий, не связанных со строительством, реконструкцией и (или) модернизацией тепловых сетей, в том числе организационного характера, таких как:

- наладка и регулировка гидравлических режимов тепловых сетей (ориентировочная стоимость указанных мероприятий составит порядка 265 млн руб. с учетом НДС.);

- восстановление смесительных (элеваторных) узлов у потребителей;
- проведение испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, на тепловые и гидравлические потери, разработка нормативных энергетических характеристик, разработка послеаварийных гидравлических режимов работы тепловых сетей;
- своевременное выявление несанкционированной реконструкции теплопотребляющих установок потребителей;
- восстановление и наладка тепловой автоматики на источниках теплоты, центральных и индивидуальных тепловых пунктах;
- установка приборов учета тепловой энергии и теплоносителя на тепловых сетях для повышения качества мониторинга теплогидравлических режимов;
- своевременное выявление, принятие в муниципальную собственность и передача в эксплуатацию ЕТО бесхозных сетей;
- разработка методов стимулирования потребителей к соблюдению (предотвращению нарушений) режима теплопотребления;
- иные мероприятия, направленные на повышения качества, эффективности функционирования теплоснабжения и оптимизации режимов работы систем теплоснабжения.

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с уменьшением диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с и по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети

При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей, предусмотреть изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей (в том числе с уменьшением диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с или вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по

тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети). По результатам расчетов сформирован и представлен в электронной модели ориентировочный перечень участков со скоростью движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с и участки тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети.

6.7. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизация теплосетевых объектов для обеспечения нормативной надежности отнесены к мероприятиям подгруппы проектов по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

6.8. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Перечень мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей, рекомендованных к замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей представлен в таблице 4.1 (подгруппа проектов 001.02.03) с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет. За рамками действия соглашения об исполнении схемы теплоснабжения (СИСТ) перекладки тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса и повышением надежности производятся в рамках лимитов амортизации и фонда капитальных ремонтов. Ориентировочный планируемый объем перекладок с учетом текущих, капитальных ремонтов представлен в разделе 6 документа «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.005.000).

В целях обеспечения нормативного срока эксплуатации тепловых сетей необходимо выполнить мероприятия по перекладке тепловых сетей. С учетом требуемых объемов перекладки и наличием технической возможности, в первую очередь необходимо выполнить перекладку тепловых сетей с наибольшим сроком службы, наибольшим количеством повреждений и тепловых потерь, что позволит

получить наибольший эффект за счет сокращения потерь тепловой энергии и теплоносителя, а также сократить количество повреждений. В связи с тем, что схема теплоснабжения, в соответствии с ФЗ-190, является предпроектным документом, объемы, сроки реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятия. Конкретный перечень мероприятий по капитальному ремонту на каждый год будет формироваться ремонтной программой предприятия.

6.9. 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.

6.10. Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций

Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций представлены в таблице 6.2 (подгруппы проектов 001.02.06, 001.02.07) с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет.

6.11. Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов

Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов в таблице 6.2 (подгруппа проектов 001.02.08) с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет.

6.12. Предложения по реализации мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом

Предложения по реализации мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.13. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск

Таблица 6.2 – План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск

Шифр подгруппы проектов	Состав проектов	Год реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость, млн руб. без НДС 2020-2029	Затраты на реализацию проектов по годам, млн руб. в текущих ценах без НДС										Реализация после 2029 года 2030-2042	Итого до 2042 года
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
Раздел 1	Реализация мероприятий по тепловым источникам г. Красноярск				288,5	3,6	138,7	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		288,5
	Красноярская ТЭЦ-2	2020-2023			288,5	3,6	138,7	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		288,5
ЭИ-01.01.02	Установка дополнительных подогревателей сетевой воды ПСВ №9, 10				288,5	3,6	138,7	73,1	73,1								288,5
Раздел 2	Реализация мероприятий по тепловым сетям г. Красноярск		108 324,0		14 676,9	825,2	1 887,7	2 055,2	1 694,3	2 509,6	2 508,8	2 103,0	727,1	277,0	89,0	2 319,2	16 996,1
	Строительство тепловых сетей		46 643,0		4 030,9	123,7	834,3	747,8	267,0	978,4	859,1	180,7	40,0	0,0	0,0	2 319,2	6 350,2
	Реконструкция тепловых сетей		61 681,0		8 677,6	589,1	993,2	1 125,6	1 199,4	1 260,3	1 336,7	1 254,5	552,6	277,0	89,0	0,0	8 677,6
	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП				1 944,0	88,0	60,2	181,9	227,9	270,9	313,0	667,7	134,4	0,0	0,0	0,0	1 944,0
	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов				24,4	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4
Этап 1	Замещение всех котельных ООО «КрасКом» (ул. Гагарина, 48а; ул. 4-я Продольная, 19; ул. С. Разина, 39; ул. Гагарина, 94; пер. Косой, 2; ул. Диксона, 1; «Лалетино»), котельных ООО «КрасТЭК» №№1,2, а также ряда ведомственных и промышленных котельных (в частности, котельных КрЭВРЗ и КП "Английский парк", котельных в районе ул. Спандаряна), что обеспечит улучшение экологии и повышение надежности теплоснабжения	2020-2023; 2026-2027	16 008,0	80-1400	1 983,5	778,9	953,4	60,2	35,8	0,0	0,0	143,7	11,4	0,0	0,0	0,0	1 926,6
1.	Строительство тепловых сетей	2020-2023	10 941,0	80-1000	658,0	77,4	540,5	18,0	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	658,0
001.02.02	Гагарина, 48: Строительство тепловой сети 2Ду150 мм L=750 м, реконструкция котельной или строительство ЦТП	2021	750	150	44,5		44,5										44,5
001.02.02	4-я Продольная, 19: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=800 м, монтаж ИТП	2021	800	80	36,5		36,5										36,5
001.02.02	Степана Разина, 39: Строительство тепловой сети 2Ду125 мм L=800 м	2021	800	125	31,5		31,5										31,5
001.02.02	Гагарина, 94: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=750 м	2021	750	80	21,6		21,6										21,6
001.02.02	пер. Косой, 2: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм с монтажом ИТП	2021	300	80	12,0		12,0										12,0
001.02.02	Диксона, 1: Строительство тепловой сети 2Ду150 от УТ-1 (сущ.) до проектируемого ЦТП с тех. перевооружением существующей тепловой сети от ЦТП до котельной по ул. Диксона	2021	600	150	51,4		51,4										51,4
001.02.02	Котельные по ул. Спандаряна: Строительство тепловых сетей для замещения котельных	2020-2021	3035	250	264,5	42,5	222,0										264,5
001.02.02	э/к п. Лалетино: Строительство тепловой сети 2Ду200 мм	2021	2700	200	102,4		102,4										102,4
001.02.02	КП "Английский парк" реконструкция тепловых сетей и реконструкция э/к Лалетино в КРП для переключения потребителей	2022-2023	130	200	25,3			18,0	7,3								25,3
001.02.02	КрасТЭК, кот. №1, Строительство перемычки от ТК1014 2Ду300, протяженностью 30 м. от тепловой сети котельной №1 ООО "КрасТЭК"	2020	30	300	8,7	8,7											8,7
001.02.02	КрасТЭК, кот. №2, Строительство обратного трубопровода Ду600, протяженностью 150 м. от ПНС "Спартакцев" до ТК1022	2020	150	600	9,3	9,3											9,3
001.02.02	АО «Красноярский ЭВРЗ». Строительство тепловой сети от УТ1 до ул. Маерчака, 10	2021	198	200	9,2		9,2										9,2
001.02.02	АО «Красноярский ЭВРЗ». Строительство тепловой сети от ТК Р960608 до ул. Толстого	2021	163	150	9,5		9,5										9,5
001.02.02	КрасТЭК, кот. №2, Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1022 до ПНС "Спартакцев", протяженностью 150 м	2020	150	500	16,9	16,9											16,9
001.02.02	Мероприятия по замещению котельной №14 ФГБУ ЦЖКУ Калинина, 77, стр 9 (строительство тепловой сети и теплового пункта)	2023	385	100	14,8				14,8								14,8
2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей	2020-2023	5 067,0	250-1400	1 017,1	589,1	372,1	42,2	13,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 017,1
001.02.04	Реконструкция тепловой сети П 29 с 2Ду500 на 2Ду800 (Л.Кецховели)	2020-2021	1300	800	205,6	199,9	5,7										205,6
001.02.04	Реконструкция тепловых выводов от ТЭЦ-2	2021-2023	835	800-1400	195,6		139,7	42,2	13,7								195,6
001.02.04	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-2 с 2Ду900 на 2Ду1000	2021	375	1 000	113,1		113,1										113,1
001.02.04	Реконструкция трубопроводов сетевой воды с 2Ду900 на 2Ду1200 от КС3-2 (т. А) до насосной станции №10	2020-2021	1500	1 200	404,6	296,0	108,6										404,6
001.02.04	КрасТЭК, кот. №1, Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 на 2Ду250 от ТК303 до ТК5011	2020-2021	728	250	31,8	26,8	5,0										31,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Состав проектов	Год реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость, млн руб. без НДС 2020-2029	Затраты на реализацию проектов по годам, млн руб. в текущих ценах без НДС										Реализация после 2029 года	Итого до 2042 года
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042	
001.02.04	КрасТЭК, кот. №2, Реконструкция тепловой сети с 2Ду250 на 2Ду400 от ПНС "Спартакцев" до ТК213	2020	746	400	66,4	66,4											66,4
3.	Строительство ЦТП, ПНС	2020-2027			283,9	88,0	40,8	0,0	0,0	0,0	0,0	143,7	11,4	0,0	0,0	0,0	227,1
001.02.08	Строительство ЦТП «Лалетино»	2021	3500		12,1		12,1										12,1
001.02.06	КрасТЭК, кот. №2, Строительство ПНС "Спартакцев" и установка узла смещения	2020-2021	6200		102,3	88,0	14,3										102,3
001.02.08	Диксона, 1: Строительство ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч	2021	6703		14,4		14,4										14,4
001.02.08	АО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство ЦТП с питающими ТС	2026-2027			155,1						0,0	143,7	11,4				98,3
4.	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов	2020			24,4	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4
ЭИ-02.01.01	КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	2020			24,4	24,4											24,4
Этап 2	Обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярск (микрорайоны Солнечный, Нанжуй-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3	2021-2033	18803		902,1	0,0	22,3	780,8	91,7	0,0	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0	2 136,5	3 031,2
1.	Строительство тепловых сетей	2021-2023	16403	250-1000	629,9	0,0	13,5	536,8	72,4	0,0	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0	2 136,5	2 759,1
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду700 L=3500 м от ПНС «КИСК» до НО 90 (т/т №26)	2021-2022	3500	700	339,6		13,5	326,2									339,6
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду1000 от ТЭЦ-3 до НО-46, протяженностью 6200 м.	2033	6200	1 000	0,0											2 136,5	2 136,5
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду250 от ПНС "КИСК" до УТ в районе ОИК-36 (ГУФСИН) в г. Красноярске	2022-2023	6703	250	283,0			210,6	72,4								283,0
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду70 от ТКР7415 до жилого дома ул. Армейская, 23»А» с реконструкцией ТКР7415	2026	75	70	7,3							7,3					
2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей	2021-2022	2400		98,3	0,0	4,5	93,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3
001.02.04	Строительство 3 нитки Ду700 и реконструкция 2Ду500 тепловой сети от НО-48 тепловой магистрали "21" до УТ в районе проектируемой ПНС "КИСК"	2021-2022	2400	500-700	98,3		4,5	93,9									98,3
3.	Строительство ПНС	2021-2023			173,8	0,0	4,4	150,2	19,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	173,8
001.02.06	Строительство ПНС «КИСК» в районе бывшего кирпичного завода производительностью 1800 – 2500 т/ч	2021-2023			173,8		4,4	150,2	19,3								173,8
Этап 3	Обеспечение теплоснабжения в Октябрьском и Железнодорожном районах Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4,5,10,12)	2020-2027	36147		7 555,6	46,3	515,1	918,3	1 146,0	2 098,1	1 696,9	932,9	202,0	0,0	0,0	182,8	7 604,4
1.	Строительство тепловых сетей	2020-2027	19429	150-1000	2 768,3	46,3	280,4	211,0	179,8	978,4	859,1	173,4	40,0	0,0	0,0	182,8	2 951,1
001.02.02	Строительство теплотрассы (2-й вывод) от ТЭЦ-2 до ТК в районе ПНС 10	2023-2025	2412	1 400	824,5				2,3	403,4	418,8						824,5
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК0639 до 2-й очереди ПНС 11 Ду1200	2024-2025	400	1 200	160,4					109,09	51,3						160,4
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду 1000 мм от УТ в районе ул. Чкалова до ТК-0918	2020-2022	1800	1 000	373,1	46,3	115,8	211,0									373,1
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду500, 2Ду400 от УП до ТК6 ул. Становая	2023-2024	2972	400-500	134,6				113,8	20,8							134,6
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1010 до ТК101431 (ТК-1)	2024-2025	922	400	80,3					34,3	46,0						80,3
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду600 от ТК512 до УП	2024-2025	1880	500-600	237,4					122,6	114,8						237,4
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК-6 до ТК-7	2024-2025	1262	400	71,8					47,3	24,6						71,8
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК9 до ТК4140 (в районе кот. №4)	2024-2025	1731	300-250	147,9					137,7	10,2						147,9
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК 502 до ЦТП (в районе кот. №5)	2023-2025	482	400-200	30,8				2,7	28,0	0,1						30,8
001.02.02	Строительство тепловой сети для замещения котельной №10 ООО "КрасТЭК"	2021	1100	250	87,9		87,9										87,9
001.02.02	Строительство подающего трубопровода (третья нитка) от ТК0223 до ТК0234 по ул. Мичурина	2024-2027	1542	1 000	330,2					10,1	165,4	134,7	20,0				330,2
001.02.02	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК 0381 до ТК 0375 по ул. Железнодорожников	2021	852	400	76,7		76,7										76,7
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1 (ул. Воронова)	2023-2024	487	400	71,7				57,3	14,4							71,7
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТКР63260104	2024-2027	1 500	200	90,0					3,5	27,7	38,7	20,0				90,0
001.02.02	Строительство тепловой сети от ТК0629 до Узла 2 (территория КЗК)	2030	503	700	0,9				0,9							182,76	183,7
001.02.02	Строительство новых коллекторов Ду700 ПНС Металлургов	2023-2024	360	700	50,1				2,8	47,3							50,1
2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей.	2021-2027	16 718,0	500-1200	3 301,1	0,0	219,7	675,6	757,6	848,8	524,8	235,5	39,0	0,0	0,0	0,0	3 301,1
001.02.04	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Ду500 на 2Ду800 от	2021-2022	1652	800	174,7		46,7	128,0									174,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Шифр подгруппы проектов	Состав проектов	Год реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость, млн руб. без НДС 2020-2029	Затраты на реализацию проектов по годам, млн руб. в текущих ценах без НДС										Реализация после 2029 года 2030-2042	Итого до 2042 года
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
	ТК0910 до ТКП2706, ул. Боткина																
001.02.04	Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС№7 до ТК0910	2021-2022	1500	1 000	294,0		54,5	239,5									294,0
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024 (ул. Новосибирская)	2022-2023	1582	800	198,9			96,9	102,0								198,9
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014 (ул. Киренского)	2022-2023	1276	800	142,7			68,9	73,8								142,7
001.02.04	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 (ТК502) до ТК512 с увеличением диаметра до 2Ду600 (бул. Ботанический)	2023-2025	4500	600	346,2				101,3	218,0	27,0						346,2
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до УТ1 (ул. Тотмина)	2022-2025	4654	700	511,9			9,4	126,6	375,0	0,9						511,9
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 до 2Ду500 от ТК Р1710 до ТК Р2107 ул. Щорса	2023	1440	500	193,1				193,1								193,1
001.02.04	Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223	2021-2023	3470	1000	412,3		118,5	133,0	160,8								412,3
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1000 от ТК0711 до ТК0708 (ул. Затонская)	2025-2027	1110	1 000	212,9						113,7	80,2	19,0				212,9
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду600 на 2Ду800 по ул. Грунтовая от ТК0721А до ТК0717	2025-2026	1860	800	224,5						192,2	32,3					224,5
001.02.04	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1200 от УТ-1 (врезка КЖБМК) до ПНС-1	2024-2027	3983	1200	589,9					255,9	191,0	123,0	20,0				589,9
3.	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП.	2021-2027			1 486,2	0,0	15,0	31,7	208,6	270,9	313,0	524,0	123,0	0,0	0,0	0,0	1 352,3
001.02.07	Реконструкция ПНС№11 (Gп= 5000 т/ч; Н-130 м в. ст.)	2022-2024			172,7			7,2	115,0	50,5							172,7
001.02.06	Строительство насосной станции на подающем трубопроводе перед ТК-4 (на Бугач, Овинный-Таймыр, котельную №12 (G=900 т/ч; Н-60 м в. ст.)	2023-2025			121,3				0,4	6,8	114,1						121,3
001.02.07	Реконструкция ПНС№7 (увеличение производительности до 7000 т/ч)	2022-2024			84,8			3,9	56,7	24,2							84,8
001.02.08	Строительство ЦТП для переключения потребителей котельных №4, 5, 10, 12 ООО "КрасТЭК"	2021-2025			228,6		15,0	12,0	4,1	93,0	104,5						228,6
001.02.07	Реконструкция ПНС Правобережная	2024-2026			220,0				0,0	7,7	15,8	196,6					220,0
001.02.07	Реконструкция ПНС№1	2024-2026			384,9				0,0	12,1	56,4	316,5			0,0		384,9
001.02.07	Реконструкция ПНС№10	2022-2024			102,7			8,6	32,4	61,7							102,7
001.02.07	Реконструкция ПНС №14 (Gп= 1500 т/ч; Н- 55 м в. ст.)	2024-2025			37,2				0,0	14,9	22,3						37,2
001.02.08	Строительство ЦТП ул. Аэровокзальная с питающей ТС	2026-2027			103,0							8,0	95,0				103,0
001.02.08	Строительство ЦТП ул. Спандаряна,17 с питающей ТС	2026-2027			31,0							3,0	28,0				31,0
Этап 4	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА * **	2021-2029	37 366		4 235,7	0,0	396,9	295,9	420,8	411,5	811,9	1 019,0	513,6	277,0	89,0		4 235,7
	в том числе:																
001.02.03	на магистральные сети (ориентировочная протяженность)	2021-2029	8997		2 693,2		365,1	183,3	300,0	340,8	511,6	485,4	294,1	160,2	52,8		2 693,2
001.02.03	на внутриквартальные сети (ориентировочная протяженность)	2021-2029	28369		1 542,5		31,9	112,6	120,8	70,7	300,3	533,6	219,5	116,8	36,2		1 542,5
	ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК раздела 2, в текущих ценах, без учета НДС				14 676,85	825,2	1 887,7	2 055,2	1 694,3	2 509,6	2 508,8	2 103,0	727,1	277,0	89,0	2 319,2	16 996,09
	ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2, в текущих ценах, без учета НДС				14 965,39	828,8	2 026,4	2 128,3	1 767,4	2 509,6	2 508,8	2 103,0	727,1	277,0	89,0	2 319,2	17 284,63
	Дополнительные мероприятия				409,3	0,0	0,0	0,0	0,0	326,4	82,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
001.02.03	Реконструкция участка тепловой сети 2DN80, 2DN50 то ТК012203 до зданий и жилых домов по ул. Юности, 17, 17а, 19, 21 для повышения надежности теплоснабжения	2024			20,6					20,6							20,6
001.02.03	Реконструкция тепловых сетей на территории Ленинского, Кировского, Советского районов города для повышения надежности теплоснабжения	2024			111,2					111,2							111,2
	Приобретение автоспецтехники для доукомплектования тепловых сетей	2024			106,6					106,6							106,6
	Реконструкция котельной №7 / строительство БМК (ПИР - 2024 г., реализация – 2025 г.)	2024-2025			38,2					1,2	37,0	0,0					38,2
	Приобретение телеуправляемого диагностического комплекса для внутритрубно́й диагностики тепловых сетей (2 шт.) в целях более эффективного формирования программы замены тепловых сетей	2024-2025			92,7					46,8	45,9						92,7
	Приобретение передвижных блочно-модульных котельных (2 шт. х 1,4 МВт) для теплоснабжения социально-значимых объектов в случае аварийных отключений теплоснабжения	2024			40,0					40,0							40,0
	ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2 с учетом дополнительных в текущих ценах, без учета НДС				15 374,70	828,78	2 026,43	2 128,35	1 767,42	2 836,02	2 591,65	2 103,00	727,09	277,00	88,97	2 319,24	17 93,94

*Планируемая протяженность реконструкции тепловых сетей с целью снижения уровня износа на 2026 год составляет 10,5 км (длина уточняется по результатам проектирования)

**Возможна частичная замена строительства реконструкцией тепловой сети (определяется по результатам ПИР)

7. РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. 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

В тепловых сетях города Красноярска применяются открытые и закрытые схемы присоединения систем ГВС.

Около 85% теплопотребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой (нерегулируемой элеваторной) схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС. Открытая схема подключения потребителей ГВС имеется в зонах действия источников комбинированной выработки ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, а также в зонах действия котельных по ул. Гагарина, 48а, по ул. 4 я Продольная, 19, по ул. С. Разина, 39, по ул. Диксона, 1, по ул. Гагарина, 94 и котельной Красноярской ТЭЦ-3 (ул. Пограничников, 19).

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 04401.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.

7.2. 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 схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8. РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. 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 городского округа город Красноярск Красноярского края приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.010.000).

Энергетическое оборудование всех источников тепловой энергии города работает в соответствии с утвержденным топливным режимом.

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа город Красноярск Красноярского края приведены в таблицах 8.1 – 8.3.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории городского округа город Красноярск Красноярского края, приведены в таблицах 8.4 – 8.15.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.1 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-1

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3 671,33	3 628,73	3 576,93	3 675,53	3 646,53	3 627,13	3 633,03	3 639,33	3 646,33	3 674,23	3 681,93	3 697,33	3 697,83	3 698,93	3 698,93	3 709,53	3 709,83	3 709,83	3 709,73	3 709,13	3 709,13	3 709,13
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,9	2,1	2,0	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 396,61	1 609,81	1 763,71	1 776,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61	1 694,61
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 039,81	1 102,21	1 087,41	1 145,11	1 142,31	1 138,41	1 140,21	1 142,11	1 144,21	1 152,81	1 155,21	1 159,91	1 160,01	1 160,41	1 160,41	1 163,61	1 163,71	1 163,71	1 163,71	1 163,51	1 163,51	1 163,51
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	356,8	507,6	676,3	631,5	552,2	556,2	554,4	552,4	550,3	541,8	539,4	534,7	534,5	534,2	534,2	531,0	530,9	530,9	530,9	531,1	531,1	531,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	972,4	960,7	1 031,31	1 132,31	1 090,91	1 089,51	1 089,71	1 089,91	1 090,11	1 090,91	1 091,11	1 091,61	1 091,61	1 091,61	1 091,61	1 092,01	1 092,01	1 092,01	1 092,01	1 092,01	1 092,01	1 092,01
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	293,3	349,6	480,4	521,8	488,0	490,4	489,6	488,8	487,9	484,1	483,0	481,0	480,9	480,8	480,7	479,3	479,3	479,3	479,3	479,4	479,4	479,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	679,1	611,1	550,9	610,6	602,9	599,0	600,0	601,1	602,2	606,8	608,1	610,6	610,7	610,9	610,9	612,6	612,7	612,7	612,7	612,6	612,6	612,6
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	210,0	217,2	272,4	293,7	288,0	289,4	289,0	288,4	287,9	285,7	285,1	283,8	283,8	283,7	283,7	282,9	282,8	282,8	282,8	282,9	282,9	282,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	179,0	162,1	147,9	159,9	161,0	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	260,0	264,7	330,1	356,8	354,4	356,1	355,5	354,9	354,3	351,6	350,9	349,5	349,4	349,3	349,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	185,0	168,4	154,0	166,1	165,3	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.2 – Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-2

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3 988,1	3 772,3	3 923,6	3 893,7	3 992,4	3 863,2	3 936,6	3 969,6	4 039,9	4 094,8	4 196,9	4 295,1	4 372,2	4 474,4	4 538,1	4 624,4	4 672,9	4 687,2	4 686,5	4 686,5	4 686,5	4 686,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,7	6,9	6,9	7,1	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	2 343,5	2 297,9	2 681,7	2 669,1	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9	2 734,9
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 647,5	1 612,3	1 820,6	1 674,4	1 690,5	1 697,5	1 729,0	1 743,2	1 773,4	1 797,0	1 840,9	1 883,1	1 916,1	1 959,9	1 987,2	2 024,2	2 045,0	2 051,1	2 050,8	2 050,8	2 050,8	2 050,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	696,0	685,6	861,1	994,7	1 044,4	1 037,4	1 006,0	991,8	961,5	937,9	894,0	851,8	818,8	775,0	747,7	710,7	690,0	683,8	684,1	684,1	684,1	684,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 175,4	1 126,6	1 225,9	1 242,3	1 261,3	1 238,6	1 243,4	1 245,5	1 250,1	1 253,6	1 260,2	1 266,6	1 271,6	1 278,2	1 282,3	1 287,9	1 291,1	1 292,0	1 292,0	1 292,0	1 292,0	1 292,0
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	483,0	476,8	546,6	556,4	569,2	569,0	561,1	557,5	549,8	543,8	532,7	522,0	513,7	502,6	495,7	486,3	481,1	479,5	479,6	479,6	479,6	479,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	692,4	649,7	679,3	685,8	692,0	669,6	682,4	688,1	700,3	709,8	727,5	744,5	757,9	775,6	786,6	801,6	810,0	812,5	812,4	812,4	812,4	812,4
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	206,1	207,5	203,8	208,5	208,1	208,1	205,1	203,8	201,0	198,8	194,8	190,9	187,8	183,8	181,2	177,8	175,9	175,3	175,4	175,4	175,4	175,4
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,5	167,9	168,5	171,3	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	246,0	247,2	239,3	246,2	245,7	245,3	242,1	240,6	237,5	235,0	230,5	226,1	222,6	218,1	215,2	211,4	209,2	208,5	208,6	208,6	208,6	208,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	173,6	172,2	173,1	176,1	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.3 – Топливно-энергетический баланс ТЭЦ-3

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 408,5	2 418,5	2 233,7	2 180,3	2 173,8	2 277,5	2 846,7	2 892,9	2 944,3	2 954,2	2 959,7	2 971,1	3 021,4	3 049,3	3 061,9	3 074,1	3 077,0	3 152,5	3 234,2	3 315,8	3 391,4	3 391,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	13,8	13,3	18,3	20,3	19,0	17,3	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	615,2	932,9	873,7	882,3	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4	890,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	504,4	696,6	475,6	263,6	367,3	384,8	392,1	392,4	392,6	392,7	392,7	392,8	393,1	393,2	393,3	393,3	393,4	393,8	394,2	394,6	395,1	395,1
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	110,8	236,3	398,2	618,7	523,1	505,6	498,3	498,1	497,8	497,7	497,7	497,7	497,4	497,2	497,2	497,1	497,1	496,7	496,2	495,8	495,4	495,4
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	503,6	578,5	573,8	601,7	588,9	602,9	697,4	705,1	713,7	715,4	716,3	718,2	726,6	731,3	733,4	735,5	735,9	748,6	762,3	775,9	788,6	788,6
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	99,9	183,5	205,8	249,6	239,2	237,7	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,8	236,8	236,8	236,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	403,7	395,0	368,0	352,1	349,6	365,2	460,3	468,1	476,7	478,4	479,3	481,2	489,7	494,4	496,5	498,5	499,0	511,7	525,4	539,1	551,8	551,8
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	162,4	196,7	235,6	282,9	268,7	266,9	266,2	266,2	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,0	266,0	265,9	265,9	265,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,2	153,6	154,1	150,5	147,4	146,9	148,2	148,2	148,3	148,4	148,4	148,4	148,5	148,5	148,6	148,6	148,6	148,7	148,8	149,0	149,1	149,1
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	198,4	236,9	286,8	344,5	326,7	326,0	333,3	334,0	334,7	334,9	334,9	335,1	335,8	336,2	336,4	336,6	336,6	337,7	338,9	340,1	341,2	341,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,6	163,3	164,8	161,5	160,8	160,4	161,7	161,8	161,9	161,9	161,9	162,0	162,1	162,1	162,1	162,2	162,2	162,3	162,5	162,6	162,7	162,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	540,1	504,8	523,5	524,8	520,5	554,4	589,0	637,4	644,8	675,4	678,7	687,1	687,1	699,0	728,5	752,1	802,0	819,4	819,4	819,4	819,4	819,4
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	459,5	412,8	605,6	625,9	574,2	90,6	0,0	0,0	0,0	0,0	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 «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	14,2	22,8	18,6	11,8	8,8	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	138,7	111,0	113,1	113,1	96,9	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
Итого	1 013,7	940,3	1 147,7	1 162,6	1 103,5	658,1	602,1	650,5	657,9	688,5	691,8	700,2	700,2	712,1	741,6	765,2	815,1	832,4	832,4	832,4	832,4	832,4

Таблица 8.5 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	169,4	174,7	172,5	170,1	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	166,6	169,5	166,7	169,8	169,9	169,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7
Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	401,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	183,6	201,4	174,3	174,3	392,2	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
Итого	196,5	201,7	190,3	189,2	209,1	191,3	193,6	192,3	192,1	191,4	191,4	191,2	191,2	190,9	190,3	189,9	189,0	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.6 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т у.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	91,5	88,2	90,3	89,3	91,6	97,6	103,7	112,2	113,5	118,9	119,5	120,9	120,9	123,0	128,2	132,4	141,2	144,2	144,2	144,2	144,2	144,2
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	76,6	70,0	100,9	106,3	97,6	15,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,3	8,9	6,4	4,7	3,5	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	25,5	22,4	19,7	19,7	38,0	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	7,7	7,7
Всего уголь	193,4	180,4	210,8	215,1	227,0	120,6	111,4	119,9	121,2	126,5	127,1	128,6	128,6	130,7	135,9	140,1	148,8	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
Всего ЭЭ	0,3	9,9	6,4	4,7	3,6	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Всего мазут	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего	193,8	190,4	217,4	220,0	230,8	126,1	116,8	125,3	126,6	132,0	132,5	134,0	134,0	136,1	141,3	145,5	154,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3

Таблица 8.7 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», тыс. т н.т., тыс. кВт*ч

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»	158,4	152,3	156,5	154,9	153,1	173,1	183,9	199,0	201,3	210,8	211,9	214,5	214,5	218,2	227,4	234,8	250,4	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	138,0	125,1	178,3	188,9	174,0	27,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,9	25,8	18,6	13,8	10,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	45,2	39,7	35,0	35,0	73,7	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Всего уголь	341,6	317,0	369,8	378,8	400,7	214,0	197,5	212,6	214,9	224,4	225,5	228,1	228,1	231,8	241,0	248,4	264,0	269,4	269,4	269,4	269,4	269,4
Всего ЭЭ	0,9	28,8	18,6	13,8	10,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Всего мазут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.8 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источниками тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»	33,3	28,8	25,1	15,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»	206,8	216,9	209,1	210,1	61,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»	18,7	19,4	19,5	18,9	18,0	18,3	18,3	18,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»	2,2	2,4	2,4	2,3	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	102,3	121,3	134,0	130,5	67,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №14 ООО «КрасТЭК»	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	363,6	389,2	391,2	378,9	150,7	22,4	22,5	22,7	22,9	22,9	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0

Таблица 8.9 – Удельный расход условного топлива на отпуск с коллекторов тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»	167,5	163,5	163,5	163,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №5 ООО «КрасТЭК»	167,5	160,2	160,2	159,5	158,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»	196,4	178,8	178,8	180,0	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»	286,2	263,2	263,2	255,0	287,9	287,9	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	270,8	270,8	270,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №12 ООО «КрасТЭК»	168,6	162,9	162,9	165,0	163,7	185,6	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	170,1	162,7	163,0	163,2	164,5	185,6	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.10 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т у.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»	5,6	4,3	4,1	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №5 ООО «КрасТЭК»	34,6	31,4	33,5	33,5	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»	3,7	3,2	3,5	3,4	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	17,2	17,9	21,8	21,5	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь	61,9	57,4	63,8	61,8	24,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего	61,9	57,4	63,8	61,8	24,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Таблица 8.11 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО «КрасТЭК», тыс. т н.т

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»	9,6	8,2	7,2	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»	59,8	60,8	58,3	57,7	16,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 №6 ООО «КрасТЭК»	6,3	6,2	6,1	5,9	5,3	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»	1,1	1,2	1,1	1,0	1,1	1,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,0	0,0	0,2	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»	29,8	34,6	38,0	37,1	18,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь	106,8	111,2	111,0	106,5	42,3	7,2	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.12 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	2,8	2,8	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	6,6	6,6	6,6	6,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	57,0	55,8	44,5	51,1	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	2,7	2,5	3,3	2,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,0	0,0	0,0	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Котельная Лесхоз п. Минино	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная с. Арейское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Мкр. «ЖИВЕМ», Котельная №1	4,2	4,9	6,3	7,3	8,3	10,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,0	6,3	6,4	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Котельная №1 ГПМК "ЦРКК"	19,1	17,7	18,2	16,9	18,4	18,4	18,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Котельная №2 ГПМК "ЦРКК"	14,1	13,1	13,5	9,8	14,9	15,0	15,0	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Котельная №3 ГПМК "ЦРКК"	0,0	0,0	0,0	1,8	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	1,7	1,7	1,7	1,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.13 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	336,4	279,8	279,8	213,2	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	192,5	192,5	192,5	192,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	199,2	232,3	232,3	239,6	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	404,7	295,2	295,2	344,0	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная Лесхоз п. Минино	0,0	0,0	0,0	0,0	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,0	0,0	0,0	0,0	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,0	0,0	0,0	0,0	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Котельная с. Арейское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,0	0,0	0,0	0,0	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Мкр. «ЖИВЕМ», Котельная №1	145,2	180,2	179,3	194,0	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,0	0,0	0,0	0,0	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,0	0,0	0,0	0,0	329,4	205,4	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	184,7	186,5	198,1	135,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	182,0	186,4	185,5	235,1	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,0	0,0	0,0	200,4	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.14 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т у.т

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	1,0	0,8	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	11,4	11,4	10,3	12,2	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная Лесхоз п. Минино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная с. Арейское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
мкр. «ЖИВЕМ», Котельная №1	0,6	0,9	1,1	1,4	1,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	3,5	3,3	3,6	2,3	3,5	3,5	3,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	2,6	2,4	2,5	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 8.15 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. т н.т.

Наименование котельной	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	1,3	1,2	1,0	1,0	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	0,8	0,8	0,8
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	0,0	0,0	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	19,7	17,5	15,8	18,5	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	3,2	2,9	2,9	3,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная Лесхоз п. Минино	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная с. Арейское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1	0,9	1,2	1,6	2,0	2,2	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная №1 ГПКК "ЦРКК"	6,1	5,7	6,2	5,9	6,2	6,2	6,2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Котельная №2 ГПКК "ЦРКК"	4,4	4,2	4,1	4,1	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

04401.СТ-ПСТ.000.000

8.2. Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива на ТЭЦ-1 для энергетических котлов является бурый уголь. Фактическое топливо - угли Бородинского разреза марки 2БР. Резервное топливо отсутствует.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-1 за 2025 год приведены в таблице 8.16.

Таблица 8.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-1 в 2025 году

Наименование	2025 г.
Калорийность Q^p_n , ккал/кг (уголь)	3922
Зольность $A_p\%$	5,53
Влажность W_p , %	32.16

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг.,

Основным видом топлива для энергетических паровых котлов ТЭЦ-2 является бурый уголь. Фактическое топливо - уголь Бородинского разреза марки 2БР. Резервное топливо отсутствует.

Топливом для водогрейных котлов станции является мазут марки М-100. Резервное топливо отсутствует.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-2 за 2025 год, приведены в таблице 8.17.

Таблица 8.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-2

Наименование	2025 г.
Q^p_n , ккал/кг (уголь)	3995
Q^p_n , ккал/кг (мазут)	9404

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,6%, доля мазута – 0,4%.

Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг;
- мазут – 9404 ккал/кг.

Проектным и фактическим топливом ТЭЦ-3 является бурый уголь. Фактическое топливо - уголь Бородинского разреза марки 2БР. В качестве растопочного топлива применяется мазут. Резервное топливо отсутствует.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на ТЭЦ-3 за 2025 год, приведены в таблице 8.18.

Таблица 8.18 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на ТЭЦ-3

Наименование	2025 г.
Q _{pн} , ккал/кг (уголь)	4001
Q _{pн} , ккал/кг (мазут)	9244

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,7%, мазута – 0,3%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг;
- мазут – 9244 ккал/кг.

Проектным и фактическим топливом на котельной Красноярская ТЭЦ-3 является бурый уголь. Фактическое топливо - уголь Бородинского разреза марки 2БР. Расход условного топлива в 2025 году составил 97 570 т у.т. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг.

Проектным топливом для котлов котельной ООО «РТК - Генерация» является Бородинский бурый уголь марки 2БР. Растопочное топливо – мазут марки М-100 Ачинского НПЗ. Аварийное и резервное топливо отсутствует. Расход условного топлива в 2025 году составил 91 611 т у.т. Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,8%, мазута – 0,2%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется

до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг;
- мазут – 9608 ккал/кг.

Электроснабжение электрокотельных осуществляется от ПС 220/110/10 кВ Левобережная. Электрокотлы запитаны от ЗРУ-10кВ. Расход условного топлива в 2025 году составил на ЭК «Западная» 14,44 т у.т., на ЭК «Левобережная» 3537,16 т у.т., на ЭК «Зеленая» 0 т у.т.

Проектным и фактическим топливом на котельной АО «КрЭВРЗ» является уголь. Резервное топливное хозяйство отсутствует. Мазут используется в качестве растопочного топлива для котлов ЭЧМ. Расход условного топлива в 2025 году составил 38 020 т у.т. Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,7%, мазута – 0,3%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2042 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 3947 ккал/кг;
- мазут – 9590 ккал/кг.

На котельных ООО "КрасТЭК" в качестве основного топлива использовался бурый уголь. Низшая теплота сгорания на перспективный период (до 2042 года) составит:

- уголь – 4045 ккал/кг.

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

Виды топлива и их доля по каждой системе теплоснабжения приведены в п. 8.2. Значения низшей теплоты сгорания представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края на период до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.001.000).

8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

2025 году в муниципальном образовании городской округ город Красноярск преобладающим видом топлива является бурый уголь. На его долю приходится 99,6% суммарного потребления топлива, на долю газа, мазута и электроэнергии суммарно 0,4%.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

В перспективе структура топливного баланса в муниципальном образовании городской округ город Красноярск останется неизменной.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе - городе Красноярск представлены в таблице 8.19, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 8.20.

В таблице 8.21 дополнительно приводятся значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии.

Таблица 8.19 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, млн. м³/ тыс. т н.т./млн. кВт·ч

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (ТЭЦ и котельные АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», Котельная АО «КрЭВРЗ»)	Уголь, в т.ч.	5 023,9	5 000,4	5 358,3	5 634,0	5 576,0	5 400,5	5 559,8	5 592,7	5 618,6	5 638,8	5 653,6	5 671,6	5 695,3	5 719,1	5 739,3	5 760,8	5 782,8	5 812,2	5 836,3	5 860,5	5 882,8	5 882,8
	бурый	5 023,9	5 000,4	5 358,3	5 634,0	5 576,0	5 400,5	5 559,8	5 592,7	5 618,6	5 638,8	5 653,6	5 671,6	5 695,3	5 719,1	5 739,3	5 760,8	5 782,8	5 812,2	5 836,3	5 860,5	5 882,8	5 882,8
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	4,6	8,4	4,8	3,4	5,1	5,0	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	0,9	28,8	18,6	13,8	10,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
ООО «КрасТЭК»	Уголь, в т.ч.	106,8	111,2	111,0	106,5	42,3	7,2	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	бурый	106,8	111,2	111,0	106,5	42,3	7,2	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «КрасЭКО»	Уголь, в т.ч.	1,3	1,2	1,0	1,0	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	0,8	0,8	0,8
	бурый	1,3	1,2	1,0	1,0	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	0,8	0,8	0,8
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Орбита»	Уголь, в т.ч.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Лесное»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	бурый	0,0	0,0	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «ФармЭнерго»	Уголь, в т.ч.	19,7	17,5	15,8	18,5	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
	бурый	19,7	17,5	15,8	18,5	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
КГБУЗ ККПТД № 1	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	3,2	2,9	2,9	3,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
ООО «СГК-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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГПКК «ЦРКК»	Уголь, в т.ч.	10,5	9,9	10,4	10,6	11,3	11,4	11,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	бурый	10,5	9,9	10,4	10,6	11,3	11,4	11,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «ЦРКТ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Красноярская Сетевая Компания»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Стандарты ЖКХ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "СТК"	Уголь, в т.ч.	0,9	1,2	1,6	2,0	2,2	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	бурый	0,9	1,2	1,6	2,0	2,2	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Тепловые ресурсы 24».	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	5 163,4	5 141,9	5 499,2	5 773,7	5 660,9	5 450,3	5 609,4	5 642,8	5 668,8	5 689,0	5 703,7	5 721,7	5 745,5	5 769,3	5 789,5	5 811,0	5 833,0	5 862,4	5 886,5	5 910,6	5 933,0	5 933,0
	бурый	5 163,4	5 141,9	5 499,2	5 773,7	5 660,9	5 450,3	5 609,4	5 642,8	5 668,8	5 689,0	5 703,7	5 721,7	5 745,5	5 769,3	5 789,5	5 811,0	5 833,0	5 862,4	5 886,5	5 910,6	5 933,0	5 933,0
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Мазут	4,6	8,4	4,8	3,4	5,1	5,0	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	4,1	31,8	21,6	17,0	12,9	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8

Таблица 8.20 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, тыс. т у.т.

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (ТЭЦ и котельные АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», Котельная АО «КрЭВРЗ»)	Уголь, в т.ч.	2 838,5	2 835,1	3 035,6	3 187,0	3 161,5	3 045,1	3 135,0	3 153,5	3 168,1	3 179,5	3 187,8	3 198,0	3 211,4	3 224,8	3 236,2	3 248,3	3 260,7	3 277,3	3 290,8	3 304,5	3 317,1	3 317,1
	бурый	2 838,5	2 835,1	3 035,6	3 187,0	3 161,5	3 045,1	3 135,0	3 153,5	3 168,1	3 179,5	3 187,8	3 198,0	3 211,4	3 224,8	3 236,2	3 248,3	3 260,7	3 277,3	3 290,8	3 304,5	3 317,1	3 317,1
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	6,4	11,1	6,4	4,5	6,8	6,7	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «КрасТЭК»	Электроэнергия	0,3	9,9	6,4	4,7	3,6	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
	Уголь, в т.ч.	61,9	57,4	63,8	61,8	24,8	4,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	бурый	61,9	57,4	63,8	61,8	24,8	4,2	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «КрасЭКО»	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	1,0	0,8	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	бурый	1,0	0,8	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Орбита»	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Лесное»	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	бурый	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ООО «ФармЭнерго»	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	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КГБУЗ ККПТД № 1	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ООО «СГК-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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «СГК-Ресурс»	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ЕТО	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ГПКК «ЦРКК»	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	6,1	5,7	6,1	4,9	6,4	6,4	6,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	бурый	6,1	5,7	6,1	4,9	6,4	6,4	6,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «ЦРКТ»	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Красноярская Сетевая Компания»	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Стандарты ЖКХ»	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "СТК"	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,6	0,9	1,1	1,4	1,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	бурый	0,6	0,9	1,1	1,4	1,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Тепловые ресурсы 24».	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	2 920,7	2 912,7	3 119,0	3 269,3	3 211,3	3 074,4	3 164,2	3 183,0	3 197,6	3 209,0	3 217,3	3 227,5	3 240,9	3 254,3	3 265,7	3 277,8	3 290,2	3 306,8	3 320,4	3 334,0	3 346,6	3 346,6
	бурый	2 920,7	2 912,7	3 119,0	3 269,3	3 211,3	3 074,4	3 164,2	3 183,0	3 197,6	3 209,0	3 217,3	3 227,5	3 240,9	3 254,3	3 265,7	3 277,8	3 290,2	3 306,8	3 320,4	3 334,0	3 346,6	3 346,6
	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Мазут	6,4	11,1	6,4	4,5	6,8	6,7	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Таблица 8.21 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск, тыс. Гкал

ЕТО	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (ТЭЦ и котельные АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», Котельная АО «КрЭВРЗ»)	11 197,8	10 848,5	10 967,0	10 995,7	10 985,2	10 437,4	11 023,6	11 157,5	11 293,5	11 416,9	11 535,4	11 668,8	11 796,7	11 939,9	12 045,7	12 178,4	12 279,9	12 387,1	12 468,0	12 549,0	12 624,7	12 624,7
ООО «КрасТЭК»	363,6	389,2	391,2	378,9	150,7	22,4	22,5	22,7	22,9	22,9	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
АО «КрасЭКО»	2,8	2,8	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
ООО «Орбита»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Лесное»	6,6	6,6	6,6	6,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
ООО «ФармЭнерго»	57,0	55,8	44,5	51,1	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
КГБУЗ ККПТД № 1	2,7	2,5	3,3	2,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
ООО «СГК-Ресурс»	0,0	0,0	0,0	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
ГПМК «ЦРКК»	33,2	30,8	31,7	28,5	35,0	35,0	35,0	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
ООО «ЦРКТ»	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
ООО «Красноярская Сетевая Компания»	0,0	6,3	6,4	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
ООО «Стандарты ЖКХ»	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
ООО "СТК"	4,2	4,9	6,3	7,3	8,3	10,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ООО «Тепловые ресурсы 24».	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Всего в поселении	11 668,8	11 348,4	11 460,4	11 483,0	11 261,6	10 588,0	11 175,3	11 310,8	11 447,0	11 570,3	11 689,0	11 822,4	11 950,2	12 093,4	12 199,3	12 332,0	12 433,5	12 540,7	12 621,6	12 702,6	12 778,2	12 778,2

9. РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

В соответствии с п. 15.1 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

В рамках ценовой зоны теплоснабжения для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Красноярска, АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» реализуют программу по замещению котельных, что приведет к значительному улучшению экологической ситуации в городе Красноярске. Замещаемые котельные, расположенные в основном в Центральном районе города Красноярска, имеют морально устаревшее, низкоэффективное и изношенное газоочистное оборудование, а также оснащены дымовыми трубами малой высотности, в результате чего при работе котельных выбросы вредных веществ и золы не преодолевают «инверсионную крышку» и не рассеиваются должным образом, а накапливаются в приземном слое и на уровне жилой застройки.

На Красноярских ТЭЦ установлено современное газоочистное оборудование (электрофилтры). КПД данного оборудования составляет 98 - 98,9%, кроме этого на станции установлены высокие дымовые трубы, что позволяет рассеивать выбросы от продуктов горения, после их очистки в электрофилтрах, на высоте, существенно превышающей уровень жилой застройки Красноярска.

По объектам теплосетевого хозяйства:

- обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярска (микрорайоны Солнечный, Нанжуй-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3;
- создание технической возможности для подключения к теплоснабжению застройки в Октябрьском районе г. Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4, 5, 12);

- мероприятия, направленные на снижение уровня износа существующих тепловых сетей.

Проведение реконструкции тепловых сетей позволит переложить наиболее значимые участки магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, где наблюдалось большое количество эксплуатационных повреждений (в межотопительный и отопительный периоды), а также в период проведения гидравлических испытаний.

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Красноярска за период 2020-2029 гг., составляет 15 374,70 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

Величина привлеченных инвестиций представлена в Главе 13 Обосновывающих материалов и за 2025 год составляет по ЕТО АО «Енисейская ТГК-13» 2 591,65 млн руб. без НДС.

10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

10.1. 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.

10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 10.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

Границы зон деятельности по состоянию на 2026 год приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.001) и в слое электронной модели «zone_ist_ETO_2026».

Таблица 10.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа город Красноярск

№ 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	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 01.04.2015 № 2/4.4-11213/15-0-0	
	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156		ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН				
	Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5						
	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Шуваевский сельсовет, Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярска; наличие технологической связи с Красноярской ТЭЦ-3)						
	Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК				
	Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК				
	Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК				
	Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				
	Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 19	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК				
27	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - г. Красноярск , Фестивальная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории п.г.т. Березовка)	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК	1.1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)	
		АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				
		ГПКК «ЦРКК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ							
24	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156	ООО «КрасТЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	ООО «КрасТЭК»	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 03.04.2015 № 764	
2	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				
3	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				
4	Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				
20	Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	АО «КрасЭКо»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «КрасЭКо»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)	
19	Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	ООО «Лесное»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ООО «Лесное»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании	

№ 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
						ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.07.2025 № 27
22	Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	ООО «ФармЭнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «ФармЭнерго»	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 14.04.2015 № 34/15
26	Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	КГБУЗ ККПТД № 1	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	КГБУЗ ККПТД № 1	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	ООО «СГК-Ресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ООО «СГК-Ресурс»	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 27.05.2025 № 10
28	Котельная № 1 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Юности ул., 11А	ГПКК "ЦРКК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ГПКК "ЦРКК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная № 2 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Щорса ул., 8	ГПКК "ЦРКК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ГПКК "ЦРКК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	Котельная № 3 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Тракторная ул., 83	ГПКК "ЦРКК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ГПКК "ЦРКК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
31	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Митино, Лесхозный пер., 9а	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 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
						08.08.2012 № 808)
32	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Минино, Зеленая ул, 23б	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
33	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Минино, Курортная ул, 17	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Элита, Микрорайон ул., 8	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	Котельная ООО «ЦРКТ» - с. Арейское, Солнечная ул.	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
36	Котельная ООО "КСК" – п. Элита, Широкая ул., 1	ООО "КСК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	ООО "КСК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
37	Котельная ООО "Стандарты ЖКХ" – п. Каменный Яр, Заводская ул., 12	ООО "Стандарты ЖКХ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	ООО "Стандарты ЖКХ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная ООО "Стандарты ЖКХ" – п. Минино, Геолог мкр., 1	ООО "Стандарты ЖКХ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	ООО "Стандарты ЖКХ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
39	Котельная ООО «Тепловые ресурсы 24» - п. Солонцы, Новостроек ул, 13 стр. 2	ООО "Тепловые ресурсы 24"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	15	ООО "Тепловые ресурсы 24"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 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
						08.08.2012 № 808)
40	Котельная №1 ООО "СТК" - п. Солонцы, «Живем» мкр.	ООО "СТК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	ООО "СТК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
41	Котельная №2 ООО "СТК" - п. Солонцы, «ЭКО» мкр.	ООО "СТК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	ООО "СТК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.3. 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 10.2.

Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа город Красноярск

№ 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	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2	1195	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН	9 171 684 - АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» 393 115 - ООО «КрасТЭК» 15 779 - ООО «Северный город» СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ - ФИЦ КНЦ СО РАН	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (СОБСТВЕННОСТЬ) ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (СОБСТВЕННОСТЬ, КОНЦЕССИЯ) ООО «КрасТЭК» (СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА) ООО «Северный город» (АРЕНДА) ФИЦ КНЦ СО РАН (СОБСТВЕННОСТЬ)	219161,47	ЗАЯВКА ПОДАНА: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасТЭК»	1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 01.04.2015 № 2/4.4- 11213/15-0-0
	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156	1405									
	Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5	934									
	Котельная ООО «РТК- Генерация» - Шуваевский сельсовет, Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярск; наличие технологической связи с Красноярской ТЭЦ-3)	256									
	Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	137,6 (ПИКОВЫЙ РЕЖИМ)	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-				
	Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0 (РЕЗЕРВ)	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-				
	Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	144,48 (ПИКОВЫЙ РЕЖИМ)	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-				
	Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	118,5	АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасТЭК»	1 750 196 393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ АРЕНДА	577,58				
	Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 19	276,5	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	АРЕНДА	-				
27	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - г. Красноярск, Фестивальная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории п.г.т. Березовка)	1195	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1.1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684		СОБСТВЕННОСТЬ	219161,47				
			ГПМК «ЦРКК»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	162,34				
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ											
24	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156	1405,00	ООО «КрасТЭК»	393 115	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	3408,78	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	ООО «КрасТЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 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
2	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	10,00	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	231,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 03.04.2015 № 764
3	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	0,70	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	8,37	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А	1,00	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,45	ЗАЯВКА ПОДАНА			
20	Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	2,50	АО «КрасЭКо»	8 598 143	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	18,69	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	3	АО «КрасЭКо»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	5,30	ООО «Лесное»	2 124	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	21,31	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	ООО «Лесное»	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 29.07.2025 № 27
22	Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	92,00	ООО «ФармЭнерго»	20 619	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	431,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	ООО «ФармЭнерго»	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 14.04.2015 № 34/15
26	Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	1,00	КГБУЗ ККПТД № 1	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	68,04	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	8	КГБУЗ ККПТД № 1	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	3,90	ООО «СГК-Ресурс»	645	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	264,58	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	ООО «СГК-Ресурс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 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
											ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.05.2025 № 10
28	Котельная № 1 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Юности ул., 11А	15	ГПКК "ЦРКК"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	114,67	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	11	ГПКК "ЦРКК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная № 2 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Щорса ул., 8	15	ГПКК "ЦРКК"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	33,32	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	11	ГПКК "ЦРКК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	Котельная № 3 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Тракторная ул., 83	2	ГПКК "ЦРКК"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	7,21	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	11	ГПКК "ЦРКК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
31	Котельная ООО «ЦРКТ» – п.Минино, Лесхозный пер., 9а	3,44	ООО"ЦРКТ"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	7,11	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
32	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Минино, Зеленая ул, 23б	1,08	ООО"ЦРКТ"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	1,33	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 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
											наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
33	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Минино, Курортная ул, 17	1,14	ООО"ЦРКТ"	СВЕДЕН35ИЯ НЕ 36ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	2,83	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Элита, Микрорайон ул., 8	4,2	ООО"ЦРКТ"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	34,43	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	Котельная ООО «ЦРКТ» - с. Арейское, Солнечная ул.	1,23	ООО"ЦРКТ"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	2,31	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	ООО"ЦРКТ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
36	Котельная ООО "КСК" – п.Элита, Широкая ул., 1	6,22	ООО "КСК"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	121,77	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	13	ООО "КСК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
37	Котельная ООО "Стандарты ЖКХ" – п. Каменный Яр, Заводская ул., 12	3,16	ООО "Стандарты ЖКХ"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	15,62	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	14	ООО "Стандарты ЖКХ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 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
											08.08.2012 № 808)
38	Котельная ООО "Стандарты ЖКХ" – п. Минино, Геолог мкр., 1	4,82	ООО "Стандарты ЖКХ"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	11,94	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	14	ООО "Стандарты ЖКХ"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
39	Котельная ООО «Тепловые ресурсы 24» - п. Солонцы	6,32	ООО "Тепловые ресурсы 24"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	57,62	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	15	ООО "Тепловые ресурсы 24"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
40	Котельная №1 ООО "СТК" - п. Солонцы, «Живем» мкр.	2,064	ООО "СТК"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	47,05	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	16	ООО "СТК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
41	Котельная №2 ООО "СТК" - п. Солонцы, «ЭКО» мкр.	2,064	ООО "СТК"	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	1,07	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	16	ООО "СТК"	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.4. 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 Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

10.5. 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 10.3.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 10.3 - Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа город Красноярск

№ 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	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156		ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН
	Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5		
	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Шуваевский сельсовет, Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярск; наличие технологической связи с Красноярской ТЭЦ-3)		
	Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
	Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
	Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
	Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	АО «КрЭВРЗ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «КрасТЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 19	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
		АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК/ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - г. Красноярск, Фестивальная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории п.г.т. Березовка)	ГПКК «ЦРКК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ			
24	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156	ООО «КрасТЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
2	Котельная № 6 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 239с5	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	АО «КрасЭКо»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151	ООО «Лесное»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50	ООО «ФармЭнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425	КГБУЗ ККПТД № 1	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84	ООО «СГК-Ресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная № 1 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Юности ул., 11А	ГПКК "ЦРКК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная № 2 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Щорса ул., 8	ГПКК "ЦРКК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная № 3 ГПКК "ЦРКК" - п.г.т. Березовка, Тракторная ул., 83	ГПКК "ЦРКК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Минано, Лесхозный пер., 9а	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Минано, Зеленая ул, 23б	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Минано, Курортная ул, 17	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная ООО «ЦРКТ» – п. Элита, Микрорайон ул., 8	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная ООО «ЦРКТ» - с. Арейское, Солнечная ул.	ООО"ЦРКТ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
36	Котельная ООО «КСК» – п. Элита, Широкая ул., 1	ООО "КСК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная ООО «Стандарты ЖКХ» – п. Каменный Яр, Заводская ул., 12	ООО "Стандарты ЖКХ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная ООО «Стандарты ЖКХ» – п. Минино, Геолог мкр., 1	ООО "Стандарты ЖКХ"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная ООО «Тепловые ресурсы 24» - п. Солонцы, Новостроек ул, 13стр2	ООО "Тепловые ресурсы 24"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная №1 ООО "СТК" - п. Солонцы, «Живем» мкр.	ООО "СТК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная №2 ООО "СТК" - п. Солонцы, «ЭКО» мкр.	ООО "СТК"	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

По результатам рассмотрения схемой теплоснабжения предусматривается замещение котельной АО «КрЭВРЗ» в 2026 году в части отопления и ГВС при условии согласования с собственником, в т.ч.:

- предоставление земельного участка на территории «КрЭВРЗ» вблизи действующих тепловых сетей;
- определение точки присоединения к существующим тепловым сетям;
- выдача технических условий на подключение ЦТП к тепловым и электрическим сетям «КрЭВРЗ»;
- переуступка электрической мощности;
- заключение договора купли-продажи тепловых сетей АО «КрЭВРЗ» используемых в целях теплоснабжения.

12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В настоящее время в городе определен перечень бесхозяйных сетей.

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Перечень бесхозяйных сетей, находящихся на обслуживании у теплоснабжающих организаций г. Красноярска на начало 2026 года представлен в таблицах 12.1 – 12.3.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 12.1 - Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР или реконструкции	МС/КС	Основание
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Дубровинского, 50	89	96	минвата	подвал	1997	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК 040507 - ул. Урицкого, 41	89	62	минвата	канальная	1972	К	Распоряжение №160-гх от 01.12.2020г
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Карла Маркса, 60а	108	100	минвата	подвал	1991	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р370212 - ул. Карла Маркса, 62 (гараж)	57	20	минвата	канальная	1992	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р370212 - ТК Р370214	159	50	минвата	канальная	1992	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р370214 - ул. Карла Маркса, 62	159	44	минвата	канальная	1992	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р370301 - ТК Р370303	108	86	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р370303 - пр. Мира, 37	76	31	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
ТЭЦ-2	Центральный	пр. Мира, 76	108	58	минвата	подвал	1989	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р37021001 - ТК Р37021003 пр. Мира, 55а	108	80	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р380702 - ул. Ленина, 36	133	12	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Ленина, 36	108	54	минвата	подвал	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Ленина, 36 - ул. Ленина, 34	108	44	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Парижской Коммуны, 9	108	279,6	минвата	подвал	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Центральный	ТК 041008 - ТК 041010	108	32	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р400702 - ул. Карла Маркса, 86	76	10	минвата	канальная	1990	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Урицкого, 121 - ТК Р410202	57	70	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р410202 - ул. Урицкого, 121	57	20	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р4202 - ТК Р420201	133	31	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р420201 - ул. Д.Пролетариата, 12а	89	67	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Диктатуры Пролетариата, 11	89	112	минвата	подвал	1992	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Карла Маркса, 141	108	16	минвата	подвал	1992	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Железнодорожный	пр. Мира, 129	219	12	минвата	подвал	1976	К	Распоряжение №259-гх от 03.12.2025
ТЭЦ-2	Железнодорожный	пр. Мира, 129	159	56	минвата	подвал	1976	К	Распоряжение №259-гх от 03.12.2025
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ул. Железнодорожников, 12(транзит)	108	18	минвата	подвал	1976	К	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031007А - ул. 2-я Огородная, 25	89	30	минвата	канальная	2015	К	Распоряжение №156 от 25.11.2019

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР или реконструкции	МС/КС	Основание
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 090502 - ТК 09050201 ул. С.Ковалевской	133	63,4	ППУ	канальная	2016	К	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р5101 - ТК Р510101	76	208	минвата	канальная	2008	К	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р5101 - ТК Р510101	76	104	минвата	канальная	2008	К	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р5101 - ТК Р510101	45	104	минвата	канальная	2008	К	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	76	12	минвата	канальная	2008	К	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	76	6	минвата	канальная	2008	К	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	45	6	минвата	канальная	2008	К	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102805 - ТК 102807	159	142	ППУ	канальная	2015	К	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102807 - ул. Новосибирская, 1	89	10,4	ППУ	канальная	2015	К	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102807 - ТК 102809 (до подъема)	133	107,4	ППУ	канальная	2015	К	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102807 - ТК 102809 (от подъема)	133	55,4	ППУ	надземная	2015	К	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102809 - ТК 10280901	133	32,8	ППУ	канальная	2015	К	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 10280901 - ТК 10280903	108	49,4	ППУ	канальная	2015	К	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 10280903 - ул. Куйбышева, 79	89	10,8	ППУ	канальная	2015	К	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-3	Советский	ТК 17090204 - ул. 3 Августа, 20д	89	68	ППУ	канальная	2014	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 171214(тк7-1) - ТК 171218 ул. Малиновского, 2а	219	104	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 1714(ТК2) - ул. Краснодарская, 10а	89	148	ППУ	канальная	2017	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 162210/1 - ул. Тельмана, 13 (автокласс)	57	40	минвата	канальная	1993	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р731102 - ТК Р73110201	133	258	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р73110201 - ТК Р73110203	108	80	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р73110203 - пр. Металлургов, 4а	108	54	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р73110203 - ТК Р73110205	57	180	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р73110205 - пр. Металлургов, 4а	57	40	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в одност. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР или реконструкции	МС/КС	Основание
ТЭЦ-3	Советский	ТК 28360902(тк2) - ТК 28360904(тк3)	133	222	ППУ	канальная	2013	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 28360904(тк3) - ул. Рокоссовского, 15	108	84	ППУ	канальная	2013	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 28360904(тк3) - ул. Рокоссовского, 17	108	256,6	ППУ	канальная	2013	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 190401А - ул. Воронова, 14и	89	8,6	ППУ	канальная	2014	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р8012а - ул. Шумяцкого, 7г	108	97	ППУ	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 191807 (ут3) - ул. Светлогорская, 11	76	48,6	ППУ	канальная	2011	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 191811 (ут5) - ул. Шумяцкого, 11	133	67,8	ППУ	канальная	2010	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 191811 (ут5) - ул. Светлогорская, 7	133	95,4	ППУ	канальная	2013	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 282604(ут9-4) - ТК 28260402(ут9-4Б)	89	56	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1г	89	10	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1к	57	56	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1м	89	60	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 3-50 - ул. Устиновича, 22а	108	136	минвата	канальная	1991	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
РТК	Советский	ТК 26361603(ТК 11) - ТК 26361607(ТК 12) - пр. 60 лет СССР, 4а	89	41	ППУ	канальная	2010	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
РТК	Советский	ТК 2644(ут13) - пр. 60 лет СССР, 19	108	381	ППУ	канальная	1990	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
РТК	Советский	ТК 264614(тк11) - ТК 264616(тк11/1)	219	150	ППУ	канальная	2011	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
РТК	Советский	ТК 26460442(ут4) - пр. 60 лет СССР, 27	89	112,4	ППУ	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 2308 - КРП ул. Батурина, 19г	325	325,8	минвата	канальная	2007	М	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	КРП ул. Батурина, 19г - ТК 230801	325	40	минвата	канальная	2007	М	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230801 - ТК 230819	273	123,6	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230819 - ТК 23081902	159	90	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230819 - ТК 230821	219	181,8	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.

04401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в одност. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР или реконструкции	МС/КС	Основание
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230821 - ТК 230823	219	133	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230823 - ТК 230825	219	303,4	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230801 - ТК 230803	219	177	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230803 - ТК 230805	219	124	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230805 - ТК 23080501	159	139	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230805 - ТК 230807	219	93,4	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230807 - ТК 230809	219	169,8	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230809 - ТК 230811	219	147,2	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230823 - ТК 23082302	159	51,4	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 23082302 - ТК 23082304	133	114,2	минвата	канальная	2007	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 23082702 - ул. Шахтеров, 40	108	92,6	ППУ	канальная	2012	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 230827 - ТК 23082702	133	58	ППУ	канальная	2012	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 23082702 - ул. Шахтеров, 42	108	16	ППУ	канальная	2012	К	распоряжение №7-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ул. Батурина, 10а	108	76	минвата	подвал	2002	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК95 - ТК71А ул. 7-я Полярная	219	220	ППУ	канальная	2007	К	Договор тех.обслуж. №674 от 28.12.2024 с ДГХ
ТЭЦ-3	Советский	ТК95 - ТК71А ул. 7-я Полярная	159	110	ППУ	канальная	2007	К	Договор тех.обслуж. №674 от 28.12.2024 с ДГХ
ТЭЦ-3	Советский	ТК95 - ТК71А ул. 7-я Полярная	89	110	ППУ	канальная	2007	К	Договор тех.обслуж. №674 от 28.12.2024 с ДГХ
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086203А(тк08620203А) - ул. Авиаторов, 64	108	37	ППУ	канальная	2009	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р770206 - ул. Светлогорская, 27	133	102	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	Р770206 - ул. Светлогорская, 27	108	51	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	Р770206 - ул. Светлогорская, 27	57	51	минвата	канальная	1990	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 085408 - ТК 08540802	159	109,6	ППУ	канальная	2013	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 08540802 - ул. Алексеева, 43	133	98,9	ППУ	канальная	2013	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 08540802 - ул. Алексеева, 45	108	70,8	ППУ	канальная	2013	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 0854 - ТК 085401	159	135	ППУ	канальная	2009	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 085401 - ТК 085403	89	46	ППУ	канальная	2009	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 34	89	7,6	ППУ	канальная	2009	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР или реконструкции	МС/КС	Основание
ТЭЦ-3	Советский	ТК 085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 32	89	68	ППУ	канальная	2009	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 08540101 - ул. Алексева, 89	76	24	ППУ	канальная	2012	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086503 - КРП ул. Водопьянова, 20а	273	62	ППУ	канальная	2005	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р2657 (УТ-3') - ул. Свердловская, 139	133	44,6	ППУ	канальная	2011	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	т.А - т.Б	57	56	минвата	канальная	1990	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	т.Б - ул. 60 лет Октября, 63	57	8	минвата	канальная	1990	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27070106А - ул. Судостроительная, 163	76	14	ППУ	канальная	2013	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27070112А - ТК Р27070116А	159	35	ППУ	канальная	2016	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27070116А - ТК Р27070118А	159	159,58	ППУ	канальная	2016	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27070118А - ул. Судостроительная, 157	108	170,28	ППУ	канальная	2016	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27070118А - ТК Р27070120А	159	57	ППУ	канальная	2017	К	распоряжение №22-гх от 18.02.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р271601 - ТК Р27160101	89	284	минвата	канальная	2005	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161725А - ТК Р27161725Б	159	134,4	ППУ	канальная	2017	К	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161725Б - Ярыгин.набережная, 15	108	34	ППУ	канальная	2017	К	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161731А - ТК Р27161733А	133	134	ППУ	канальная	2017	К	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161733А - Ярыгин.набережная, 13	108	20	ППУ	канальная	2017	К	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161733А - Ярыгин.набережная, 13а	89	128	ППУ	канальная	2017	К	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161741А - ТК Р27161743А	219	142	ППУ	канальная	2018	К	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161743А - Ярыгин.набережная, 11	108	43	ППУ	канальная	2018	К	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161745А - ТК Р27161747А	219	152,4	ППУ	канальная	2018	К	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161747А - Ярыгин.набережная, 9	159	25,6	ППУ	канальная	2018	К	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в одност. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР или реконструкции	МС/КС	Основание
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161747А - Ярыгин.набережная, 9а	89	125,8	ППУ	канальная	2018	К	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161751А - Ярыгин.набережная, 7	89	136	ППУ	канальная	2018	К	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27161753А - Ярыгин.набережная, 5	133	40	ППУ	канальная	2018	К	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р272301А - ТК Р27230101А ул. Судостроительная	108	87	минвата	канальная	2018	К	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27230101А - ул. Судостроительная, 37а	76	54	минвата	канальная	2018	К	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27230101А - ТК Р27230103А ул. Судостроительная	108	133	минвата	канальная	2018	К	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27230103А - ул. Судостроительная, 35	76	22	минвата	канальная	2018	К	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р272338 - ул. Судостроительная, 20	76	207	ППУ	канальная	2014	К	Распоряжение № 6-гх от 29.01.2025г.
ТЭЦ-1	Кировский	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 26	108	100	минвата	канальная	1982	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-1	Кировский	ул. Новая, 24	76	60	минвата	подвал	1982	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-1	Кировский	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 22	76	16	минвата	канальная	1982	К	распоряжение №8-гх от 03.02.2025г.
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Ленина, 108	89	90		подвал	1980	К	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК 0303 - ТК 030301 по ул. 60 лет Октября, 107	325	334	минвата	канальная	1968	М	Акт от 31.03.2015
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р4203 - ул. Урицкого, 124б	108	224	минвата	канальная	1989	К	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р380304 - пр.Мира, 52а	108	3	-	канальная	2007	К	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-2	центр	ТК Р430403 - ул. Диктатуры Пролетариата, 34	89	10	минвата	канальная	1990	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	центр	ул. Карла Маркса, 86 - гараж	57	24	минвата	канальная	1990	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 086203А(ТК 08620203А) - ТК 086205а	133	116	минвата	канальная	2006	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 086205а - ул. 9 мая, 73	89	72	минвата	канальная	2006	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 086205а - ул. 9 мая, 75	108	144	минвата	канальная	2006	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК Р880208 - ТК Р880210	76	84	минвата	канальная	2007	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК Р880208 - ТК Р880210	76	42	минвата	канальная	2007	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК Р880208 - ТК Р880210	38	42	минвата	канальная	2007	К	передаточный акт от 28.04.2014г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего КР или реконструкции	МС/КС	Основание
ТЭЦ-3	советск	ТК Р880210 - ул. Молокова, 33	76	60	минвата	канальная	2007	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК Р880210 - ул. Молокова, 33	76	30	минвата	канальная	2007	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК Р880210 - ул. Молокова, 33	38	30	минвата	канальная	2007	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	76	15	минвата	канальная	2004	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	76	7,5	минвата	канальная	2004	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	45	7,5	минвата	канальная	2004	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 085402 - ул. Алексеева, 51	133	28,8	ППУ	канальная	2013	К	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 085404 - ул. Алексеева, 53	76	13	ППУ	канальная	2012	К	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 08540802 - ул. Алексеева, 47	76	26,6	ППУ	канальная	2012	К	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 085301 - ул. 78 Добровольческой бригады, 40	108	98,6	ППУ	канальная	2011	К	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	советск	ул. Партизана Железняка, 24(20а)	89	46	минвата	подвал	1990	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 1915 - ТК 191502	426	248	минвата	канальная	2004	М	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ул. Сергея Лазо, 14	76	80	минвата	подвал	1990	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ул. Сергея Лазо, 14	57	40	минвата	подвал	1990	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ул. Сергея Лазо, 14	38	40	минвата	подвал	1990	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК П4105 - ТК П4105/1	108	146	минвата	канальная	1993	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 282710(УТ10-2") - ТК 282712(тк1)	108	12,8	минвата	канальная	2004	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 282712(тк1) - ж.д №1	57	45	минвата	канальная	2004	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 282712(тк1) - ТК 282714(тк2)	108	86	минвата	канальная	2004	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	т. А - овощехранилище	32	10	минвата	канальная	2004	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	ТК 282714(тк2) - ул. Джамбульская, 24	108	186	минвата	канальная	2004	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) - теплица	89	60	ППУ	канальная	2012	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	советск	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) - теплица	89	30	ППУ	канальная	2012	К	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ленинск	ул. Малаховская, 1	76	24	минвата	подвал	1990	К	передаточный акт от 28.04.2014г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 12.2 - Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности ООО «КрасТЭК»

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однострубно-м исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год ввода или последнего КР	Назначение тепловой сети	Магистральные/квартальные	Основание/акт/распоряжение
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. Попова, 10а	76	74	минвата	подвал	1990	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Октябрьский	т.вр. (УТ Р461015) - ул. Карбышева, 28а	76	26	ППУ	бесканальная	2006	от+гвс	К	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. Юшкова, 38 - теплица	57	40	минвата	канальная	1967	от+гвс	К	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 15101 - ТК 15103	159	104	ППУ	канальная	2004	от+гвс	К	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 15103 - ул. Баумана, 3	108	24	ППУ	канальная	2004	от+гвс	К	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 15103 - ТК 15102	133	61	ППУ	канальная	2004	от+гвс	К	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 15102 - ул. Баумана, 5	108	24	ППУ	канальная	2004	от+гвс	К	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 15102 - ул. Баумана, 7	108	90	ППУ	канальная	2004	от+гвс	К	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 210901 - ул. Калинина, 37	108	68	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 210901 - ул. Калинина, 31Б	89	31,7	минвата	канальная	2021	от+гвс	К	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 211710 - ул. Калинина, 15	108	20	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 212605 - точка врезки УТ 212607	159	197,4	минвата	канальная	2019	от+гвс	К	Распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-2	Железнодорожный	точка врезки УТ 212607 - ул. Маерчака, 57	108	140	минвата	канальная	1988	от+гвс	К	Распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-2	Октябрьский	пр. Свободный, 56	159	30	минвата	подвал	1990	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК Р632407(ТК 3) - пр. Свободный, 34	76	288	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ул. Красномосковская, 60	159	10	минвата	подвал	1986	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ул. Красномосковская, 60	108	20	минвата	подвал	1986	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 21604 - ТК	57	42	ППУ	канальная	2006	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК - ул. Красномосковская, 78	57	50	ППУ	канальная	2006	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ул. Новосибирская, 33	133	5	минвата	подвал	1990	от+гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год ввода или последнего КР	Назначение тепловой сети	Магистральные/квартальные	Основание/акт/распоряжение
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ул. Новосибирская, 33	108	9	минвата	подвал	1990	от+гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р58031103 - ТК Р58031105	133	51,6	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р58031105 - ул. Борисова, 26	89	11	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р58031105 - ТК Р58031107	89	169,2	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р58031107 - ул. Борисова, 26а	89	16,4	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	Распоряжение №64 от 18.05.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р580311 - ТК Р580312	219	16	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	Распоряжение №132-гх от 26.09.2019г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. Гусарова, 52	159	30	минвата	подвал	1985	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. Гусарова, 63	76	128	минвата	подвал	1985	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р4905 - ул. Гусарова, 15	89	53	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. Гусарова, 4	89	88	минвата	подвал	1981	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П300202 - ул. Белорусская, 7	133	11	ППУ	канальная	2006	от+гвс	К	Распоряжение №17-гх от 20.02.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	76	186,8	минвата	канальная	1994	от	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	76	93,4	минвата	канальная	1997	гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	57	93,4	минвата	канальная	1997	гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р97006 - ТК Р9700в	76	106	ППУ	канальная	2014	от	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р97006 - ТК Р9700в	57	53	ППУ	канальная	2014	гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р97006 - ТК Р9700в	32	53	ППУ	канальная	2014	гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р9700в - пер. Уютный, 9	76	81,2	ППУ	канальная	2014	от	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р9700в - пер. Уютный, 9	57	40,6	ППУ	канальная	2014	гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р9700в - пер. Уютный, 9	32	40,6	ППУ	канальная	2014	гвс	К	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. Высотная, 27	159	48	минвата	подвал	1990	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 110702 - ТК 110704	108	69	ППУ	канальная	2010	от+гвс	К	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Источник	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год ввода или последнего КР	Назначение тепловой сети	Магистральные/квартальные	Основание/акт/распоряжение
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 110704 - ТК 110706	108	295	ППУ	канальная	2010	от+гвс	К	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 110706 - ул. Вильского, 14ж	89	40	ППУ	канальная	2010	от+гвс	К	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 110706 - ТК 110708	89	104	ППУ	канальная	2010	от+гвс	К	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 110708 - ул. Вильского, 14и	89	62	ППУ	канальная	2010	от+гвс	К	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК ПЗ10603 - пр. Мира, 122	89	66	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 034202а - ул. Горького, 5	76	19,8	минвата	канальная	1998	от+гвс	К	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019г
ТЭЦ-2	Железнодорожный	пер. Школьный, 4	133	1	минвата	подвал	1990	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	пер. Школьный, 4	89	92	минвата	подвал	1990	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ул. Ломоносова, 47 корпус 7	57	134	минвата	подвал	1987	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 036901 - ул. Железнодорожников, 18	219	24	минвата	канальная	1990	от+гвс	К	передаточный акт от 01.01.2014
ТЭЦ-3	Центральный	ТК 241403 - ТК 24140302	133	40,8	ППУ	канальная	2006	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	Центральный	ТК 24140302 - ул. Чернышевского, 65	76	29	ППУ	канальная	2006	от+гвс	К	передаточный акт от 25.12.2015
ТЭЦ-3	Центральный	ТК 24130404 - ТК 24130406	133	71,4	ППУ	канальная	2006	от+гвс	К	Распоряжение №59-гх от 15.06.2016
ТЭЦ-3	Центральный	ТК 24130603 - ТК 24130605	133	169,9	ППУ	канальная	2006	от+гвс	К	Распоряжение №59-гх от 15.06.2016
ТЭЦ-3	Центральный	ТК 24130803 - ТК 24130805	133	42,6	ППУ	канальная	2006	от+гвс	К	Распоряжение №59-гх от 15.06.2016

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 12.3 - Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности ООО «КСК»

№ п/п	Наименование имущества	Место нахождения имущества (адрес)	Индивидуализирующие характеристики имущества (кадастровый номер, площадь, протяженность, мощность)	№ акта
1	Наружные инженерные сети (тепловые сети) 1 очередь	Россия, Красноярский край, Емельяновский район, п.Элита, ул. Дорожная, ул. Ключевая, Цветочный бульвар, ул. Приозерная	Назначение: сооружение коммунального хозяйства, протяженность 2 061 м. Конструктивные характеристики: тепловые сети - стальные трубы Ду108*4 - 246м труба изопрофлекс 2Ду40 - 623 м, 2ДУ50 - 169 м, 2Ду63 - 311 м, 2Ду75 - 264 м., 2Ду90 - 447 м, 40 колодцев.	Передаточный акт № 7 от 24.08.21г.
2	Наружные инженерные сети (тепловые сети) 2 очередь	Россия, Красноярский край, Емельяновский район, п.Элита, ул. Нагорная, ул. Сибирский тракт, пер. Грибной	Назначение: сооружение коммунального хозяйства, протяженность 1 375 м. Конструктивные характеристики: тепловые сети - труба ПЭ 2Ду40, 2ДУ50, 2Ду75, 2Ду90, 2Ду159, 2Ду219, 8 смотровых колодцев, 16 тепловых камер.	Передаточный акт № 7 от 24.08.21г.
3	Наружные инженерные сети (тепловые сети) 3 очередь	Россия, Красноярский край, Емельяновский район, п.Элита, ул. Дорожная, Центральная, ул. Тихая, ул. Уютная, ул. Светлая, ул. Добрая	Назначение: сооружение коммунального хозяйства, протяженность 2 086 м. Конструктивные характеристики: тепловые сети - труба сталь 2Ду32, 2Ду40, 2ДУ50, 2Ду63, 2Ду75, 2Ду90, 2Ду110, 60 смотровых колодцев, 9 тепловых камер.	Передаточный акт № 7 от 24.08.21г.

13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Региональная газотранспортная система Красноярского края является локальной и не имеет выхода в Единую систему газоснабжения.

Поставка сетевого природного газа потребителям в Красноярском крае в настоящее время осуществляется только в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе и в г. Норильске.

Газоснабжение остальных потребителей края осуществляется по автономным схемам за счет сжиженного углеводородного газа (далее СУГ). СУГ представляет собой смесь сжиженных под давлением легких углеводородов. Основными компонентами СУГ являются пропан и бутан.

СУГ обеспечивается 1114 населенных пунктов края, в том числе 210,409 тыс. квартир/индивидуальных домов, поставка СУГ осуществляется от 4 газонаполнительных станций (3 принадлежат АО "Красноярсккрайгаз" и 1 - АО "Терминалнефтегаз").

Планы по развитию систем газоснабжения в Красноярском крае отражены в Программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022-2031 годов.

К 2031 году планируется достичь следующих значений следующих целевых показателей:

природный газ:

- прирост потребления природного газа в год - 152,7 млн куб. м (5%);
- протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта - 70 км;
- протяженность (строительство) газопроводов-отводов - 13,6 км;

- количество (строительство) газораспределительных станций - 4 ед.;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 0 ед.;
- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов - 0 км;
- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов - 0 км;
- уровень газификации населения природным газом - 17,7%;
- уровень потенциальной газификации населения - 39,3%;
- газификация потребителей природным газом:
- количество населенных пунктов - 2 шт.;
- количество квартир (домовладений) - 0 шт.;
- перевод котельных на природный газ - 0 шт.;
- сжиженный углеводородный газ (СУГ):
- газификация потребителей СУГ:
- количество населенных пунктов - 1114 шт.;
- количество квартир (домовладений) - 210409 шт.;
- уровень газификации населения СУГ - 0,78%;
- потенциальный уровень газификации населения СУГ - 1,3%;
- перевод котельных на СУГ - 0 шт.;
- сжиженный природный газ (СПГ):
- газификация потребителей СПГ:
- количество населенных пунктов - 0 шт.;
- количество квартир (домовладений) - 0 шт.;
- уровень газификации населения СПГ - 0%;
- количество (строительство) комплексов производства СПГ - 1 шт. (г. Норильск);
- перевод котельных на СПГ - 0 шт..

АО "Норильсктрансгаз" предполагается реализовать следующие крупные мероприятия.

1. Строительство газопровода Пеляткинское ГКМ - Мессояхское ГМ (70 км, 2025 г.).

2. Строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций: строительство второй АГНКС (1 шт., 2025 г.) в Норильском промышленном районе.

Перспективы газификации центральных и южных районов Красноярского края связаны с планами по строительству транзитного газопровода "Сила Сибири-2", присоединением к Единой системе газоснабжения.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В настоящее время источники тепловой энергии города не газифицированы (за исключением одной котельной, использующей в качестве топлива СУГ). Особенностью организации газификации источников теплоснабжения в Красноярске является, с одной стороны, отсутствие магистральных газопроводов до города и отсутствие централизованного газоснабжения, а с другой стороны - длинное плечо доставки СУГ и СПГ, что делает как магистральный, так и сжиженный газ крайне дорогим топливом для организации теплоснабжения.

13.3. Предложения по корректировке программы газификации

Решения по развитию источников тепловой энергии города Красноярска, утверждаемые при актуализации схемы теплоснабжения, не требуют корректировки Программы газификации Красноярского края.

13.4. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной СИПР ЭЭС о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026 - 2031 годы утверждена приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 1553.

Согласно утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы в г. Красноярске планируется ввод и модернизация генерирующих мощностей, согласно таблице 13.1.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 13.1 - Прогноз ввода/вывода и модернизации электрических мощностей по г. Красноярску, МВт (данные СИПР ЭЭС)

Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-1	Ввод мощности	ТЭС	15	Т-35/59-1,3	Уголь	35,0							
		Ввод мощности	ТЭС	16	Т-35/59-1,3	Уголь	35,0							
		До модернизации	ТЭС	11	Р-57-130/15	Уголь		57,0						57,0
		После модернизации	ТЭС					100,0						100,0
		Изменение мощности	ТЭС					43,0						43,0
		До модернизации	ТЭС	12	Р-57-130/15	Уголь		57,0						57,0
		После модернизации	ТЭС					87,0						87,0
		Изменение мощности	ТЭС					30,0						30,0
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-3	Ввод мощности	ТЭС	2	Т-185/220-12,8-NG	Уголь	185,4							

Следует отметить, что ранее в СИПР ЭЭС (2025-2030 годы) предполагался вывод ТГ №№ 3, 4, 5, 6 Красноярской ТЭЦ-1 однако по причине возможного дефицита мощности в ОЭС Сибири, а также по причине возможного дефицита базовой (теплофикационных отборов турбоагрегатов) тепловой мощности (более 30% суммарной располагаемой тепловой мощности) было принято решение оставить в эксплуатации указанные турбоагрегаты Красноярской ТЭЦ-1. Данное решение нашло отражение в актуальной редакции СИПР ЭЭС на 2026-2031 годы.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки

Схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки в соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г. Данные предложения подробно изложены в соответствующих разделах Схемы.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Актуализированные схемы водоснабжения и водоотведения города Красноярска с учетом развития систем ливневой канализации до 2042 года утверждены постановлением администрации города Красноярска от 01 февраля 2024 года № 59 «Об утверждении актуализации схем водоснабжения и водоотведения города Красноярска с учетом развития систем ливневой канализации на период до 2042 года».

Решения, вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, в вышеуказанном документе не предусмотрены.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При актуализации схемы водоснабжения города Красноярска необходимо учесть прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь

и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии, представленные в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

14. Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа город Красноярск

Для городского округа 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 муниципального образования городской округ город Красноярск.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 14.1-14.25), 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 14.26-14.43), 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 города (таблицы 14.44-14.48), относятся:

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

В таблицах 3.1 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, в таблицах 4.1-4.14 - существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, в таблице 5.1 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Красноярск.

Индикатор, характеризующий отсутствие (наличие) зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие (наличие) фактов 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 всего муниципального образования городской округ город Красноярск в таблице 14.44.

14.1. Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 14.1 - Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Красноярской ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	13386,23	12905,41	11714,64	13426,69	14224,22	13469,30	13806,54	13874,45	13918,61	13966,61	14227,87	14265,53	14328,03	14326,87	14326,87	14327,48	14408,47	14408,47	14408,47	14407,90	14405,36	14405,36
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	1910,86	1845,37	1677,79	1941,70	2062,80	1952,50	2013,00	2181,64	2215,05	2245,23	2254,44	2320,79	2426,66	2434,49	2461,96	2461,96	2479,79	2488,30	2488,30	2488,30	2488,30	2488,30
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1165,085	1137,421	987,240	1133,843	1181,876	1219,473	1236,991	1250,866	1253,775	1256,504	1267,594	1271,623	1280,257	1280,768	1281,782	1281,809	1285,706	1286,020	1286,020	1285,973	1285,548	1285,548
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	871,600	850,904	738,554	848,632	884,420	910,448	923,496	926,213	927,680	929,259	940,009	941,251	943,340	943,255	943,255	943,282	946,282	946,282	946,282	946,234	945,810	945,810
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	731,435	714,068	619,785	720,765	747,685	724,925	736,282	738,491	739,745	741,111	750,661	751,682	753,470	753,388	753,388	753,415	756,115	756,115	756,115	756,072	755,675	755,675
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	140,165	136,837	118,769	127,867	136,735	185,523	187,214	187,722	187,935	188,148	189,348	189,569	189,870	189,866	189,866	189,866	190,166	190,166	190,166	190,163	190,134	190,134
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	293,485	286,516	248,686	285,211	297,457	309,024	313,495	324,653	326,095	327,245	327,585	330,373	336,917	337,514	338,527	338,527	339,425	339,739	339,739	339,739	339,739	339,739
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	238,895	233,223	202,429	235,410	244,203	236,769	241,011	252,107	253,529	254,645	254,984	257,632	264,132	264,721	265,735	265,735	266,609	266,923	266,923	266,923	266,923	266,923
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	54,590	53,294	46,257	49,800	53,254	72,255	72,484	72,546	72,567	72,601	72,601	72,741	72,785	72,792	72,792	72,792	72,816	72,816	72,816	72,816	72,816	72,816
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2619,47	2573,99	2502,05	2554,35	2531,00	2577,91	2600,97	2607,31	2614,25	2642,19	2649,92	2665,25	2665,76	2666,86	2666,92	2677,45	2677,79	2677,79	2677,66	2677,08	2677,08	2677,08
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1959,63	1925,60	1871,79	1911,82	1893,99	1934,80	1943,02	1947,70	1952,79	1980,35	1984,22	1990,89	1990,64	1990,64	1990,70	1999,29	1999,29	1999,29	1999,16	1998,58	1998,58	1998,58
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1644,49	1615,94	1570,78	1623,76	1601,18	1623,77	1628,33	1630,80	1633,50	1647,97	1649,93	1653,45	1653,24	1653,24	1653,30	1657,83	1657,83	1657,83	1657,74	1657,33	1657,33	1657,33
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	315,13	309,66	301,01	288,06	292,82	311,03	314,69	316,90	319,29	332,38	334,29	337,44	337,41	337,41	337,41	341,46	341,46	341,46	341,42	341,25	341,25	341,25
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	659,85	648,39	630,27	642,53	637,01	643,11	657,95	659,62	661,47	661,84	665,70	674,37	675,11	676,21	676,21	678,16	678,50	678,50	678,50	678,50	678,50	678,50
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	537,11	527,78	513,03	530,34	522,96	528,66	543,34	544,97	546,20	546,57	549,51	557,63	558,37	559,47	559,47	560,49	560,83	560,83	560,83	560,83	560,83	560,83
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	122,73	120,60	117,23	112,19	114,04	114,44	114,61	114,65	115,27	115,27	116,19	116,74	116,74	116,74	116,74	117,67	117,67	117,67	117,67	117,67	117,67	117,67
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,3	53,2	53,1	53,1	52,8	52,7	52,6	52,6	52,6	52,6	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,123	0,125	0,134	0,121	0,113	0,121	0,118	0,118	0,117	0,118	0,116	0,116	0,115	0,115	0,115	0,116	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	19,71	20,09	21,51	19,40	18,06	19,34	18,92	18,86	18,83	18,93	18,60	18,60	18,51	18,51	18,51	18,56	18,46	18,46	18,46	18,45	18,46	18,46
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	119,7	115,6	114,5	113,4	113,1	111,0	108,8	108,7	107,9	107,9	107,5	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	45,1	45,9	49,1	43,8	40,7	43,4	43,3	40,1	39,6	39,1	39,1	38,5	36,9	36,9	36,5	36,5	36,3	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,611	2,628	2,944	2,649	2,506	2,463	2,435	2,412	2,410	2,426	2,408	2,405	2,389	2,388	2,386	2,393	2,385	2,385	2,385	2,384	2,385	2,385
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	3,41	3,28	3,60	3,32	3,15	3,39	3,34	3,32	3,32	3,36	3,33	3,34	3,34	3,37	3,39	3,39	3,39	3,37	3,38	3,38	3,38	3,38

Таблица 14.2 - Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Красноярской ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	8657,44	9157,92	9716,42	9850,95	9951,14	10582,93	10845,56	11071,62	11314,97	11878,56	12358,47	13253,64	14093,06	14791,11	15652,92	16158,26	16905,05	17337,39	17472,07	17468,95	17468,95	17468,95
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	3095,84	3280,41	3486,04	3568,70	3615,10	3843,00	4015,01	4162,64	4286,61	4427,13	4469,30	4549,21	4659,31	4691,44	4833,88	4911,60	5007,60	5014,23	5014,23	5014,23	5014,23	5014,23
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1054,377	1129,415	1145,795	1163,335	1158,941	1254,783	1277,065	1297,884	1311,698	1340,154	1359,811	1398,396	1433,000	1468,493	1508,523	1533,180	1566,808	1584,053	1589,543	1589,123	1589,123	1589,123
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	609,050	652,395	661,857	670,113	668,602	723,008	733,891	743,753	752,067	772,936	790,123	822,732	850,428	883,430	915,465	934,169	961,589	978,432	983,922	983,503	983,503	983,503
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	473,050	506,716	514,065	528,814	523,074	569,580	579,007	587,055	594,001	612,356	626,503	654,272	678,959	707,575	733,371	748,931	772,504	787,500	792,545	792,141	792,141	792,141
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	136,000	145,679	147,792	141,298	145,528	153,428	154,884	156,699	158,066	160,580	163,619	168,459	171,469	175,855	182,094	185,238	189,085	190,932	191,377	191,362	191,362	191,362
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	445,327	477,020	483,938	493,223	490,339	531,775	543,173	554,130	559,632	567,219	569,688	575,665	582,572	585,063	593,058	599,011	605,219	605,621	605,621	605,621	605,621	605,621
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	387,041	414,586	420,599	432,666	427,970	466,020	476,653	487,355	492,751	500,108	502,376	507,960	514,294	516,710	524,277	530,122	535,855	536,212	536,212	536,212	536,212	536,212
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	58,286	62,434	63,339	60,556	62,369	65,755	66,520	66,776	66,881	67,111	67,312	67,705	68,278	68,353	68,781	68,889	69,365	69,409	69,409	69,409	69,409	69,409
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3331,31	3144,63	3281,84	3245,01	3332,63	3382,47	3425,28	3458,30	3528,58	3583,53	3685,59	3783,80	3860,87	3963,10	4026,80	4113,07	4161,56	4175,83	4175,23	4175,23	4175,23	4175,23
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1924,30	1816,47	1895,72	1869,21	1922,62	1954,41	1982,02	2007,87	2067,60	2118,41	2213,25	2302,16	2376,15	2467,37	2521,57	2600,73	2646,43	2660,71	2660,11	2660,11	2660,11	2660,11
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1494,60	1410,85	1472,41	1475,07	1504,14	1521,72	1537,16	1550,88	1582,57	1609,33	1659,43	1706,48	1745,57	1793,73	1822,37	1864,27	1888,38	1895,92	1895,42	1895,42	1895,42	1895,42
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	429,69	405,61	423,31	394,14	418,48	432,69	444,86	457,00	485,03	509,08	553,82	595,68	630,58	673,64	699,19	736,46	758,06	764,79	764,69	764,69	764,69	764,69
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	1407,01	1328,17	1386,12	1375,80	1410,01	1428,06	1443,27	1450,43	1460,98	1465,13	1472,34	1481,64	1484,72	1495,73	1505,24	1512,35	1515,12	1515,12	1515,12	1515,12	1515,12	1515,12
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1222,86	1154,33	1204,70	1206,88	1230,66	1244,66	1258,91	1265,10	1274,46	1277,26	1284,26	1291,95	1295,01	1304,29	1311,67	1318,66	1319,08	1319,08	1319,08	1319,08	1319,08	1319,08
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	184,15	173,83	181,42	168,92	179,35	183,40	184,36	185,32	186,52	187,86	188,08	189,69	189,72	191,44	193,56	193,69	196,04	196,04	196,04	196,04	196,04	196,04
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,4	53,0	52,5	51,6	50,7	49,4	48,2	47,8	46,9	46,3	45,7	45,4	45,4	45,3	45,3	45,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,173	0,154	0,152	0,150	0,151	0,144	0,142	0,140	0,140	0,135	0,134	0,129	0,124	0,121	0,116	0,115	0,112	0,109	0,108	0,109	0,109	0,109
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	27,70	24,72	24,31	24,02	24,25	23,07	22,74	22,47	22,44	21,74	21,54	20,66	19,87	19,46	18,68	18,51	17,92	17,54	17,40	17,41	17,41	17,41
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	118,7	117,1	115,0	113,0	112,4	111,7	110,4	110,1	108,5	107,9	107,0	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	63,4	56,5	55,4	54,3	54,6	52,0	50,3	48,8	47,7	46,3	46,1	45,6	44,6	44,6	43,5	43,1	42,3	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	2,622	2,311	2,377	2,346	2,401	2,244	2,227	2,211	2,232	2,222	2,258	2,258	2,254	2,260	2,235	2,250	2,230	2,214	2,206	2,207	2,207	2,207
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,79	4,04	4,07	4,11	4,23	4,04	4,01	3,97	4,00	3,97	4,01	3,96	3,92	3,89	3,84	3,83	3,78	3,70	3,69	3,69	3,69	3,69

Таблица 14.3 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	5775,44	5493,86	6234,51	6094,11	5967,14	6566,67	6566,67	6567,53	6810,37	7239,27	7239,27	7239,27	7329,24	7724,15	7954,02	8064,10	8175,24	8176,29	8889,32	9570,66	10252,0	10933,33
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	2065,26	1967,92	2236,81	2207,71	2167,77	2384,57	2530,06	2591,76	2864,65	2939,29	3063,54	3131,84	3158,76	3246,75	3282,28	3284,67	3295,51	3323,20	3323,20	3340,16	3357,11	3374,06
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	711,929	685,771	744,128	710,700	694,820	722,374	732,986	736,383	762,544	781,583	789,975	794,187	798,433	820,019	830,708	834,698	844,128	845,428	875,241	905,097	934,953	964,809
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	412,284	397,136	430,931	408,270	400,831	409,274	409,674	409,721	418,929	433,189	433,189	433,189	436,204	450,221	458,224	462,061	471,091	471,121	500,934	529,421	557,909	586,396
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	315,575	303,980	329,848	327,141	313,658	353,422	353,562	353,607	361,779	374,636	374,636	374,636	377,191	389,532	396,735	399,994	408,070	408,100	435,100	460,900	486,700	512,500
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	96,709	93,156	101,083	81,129	87,172	55,852	56,112	56,114	57,151	58,553	58,553	58,553	59,013	60,689	61,489	62,067	63,021	63,021	65,834	68,521	71,209	73,896
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	299,645	288,635	313,197	302,430	293,989	313,100	323,312	326,662	343,614	348,394	356,786	360,998	362,229	369,797	372,483	372,637	373,037	374,307	374,307	375,676	377,045	378,413
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	258,198	248,711	269,876	267,661	256,629	289,163	298,119	301,338	317,412	321,983	329,752	333,820	335,025	341,642	344,313	344,463	344,863	346,116	346,116	347,391	348,666	349,941
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	41,447	39,924	43,321	34,769	37,360	23,937	25,193	25,324	26,203	26,411	27,034	27,178	27,205	28,156	28,170	28,173	28,173	28,191	28,191	28,285	28,379	28,473
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1982,98	1989,98	1789,70	1700,89	1624,58	1643,72	1648,79	1694,95	1746,37	1756,26	1761,76	1773,19	1823,46	1851,39	1864,00	1876,22	1879,06	1954,64	2036,26	2117,88	2193,51	2193,51
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1148,36	1152,41	1036,43	977,10	937,19	937,19	937,34	963,10	1008,56	1008,56	1008,56	1018,10	1059,96	1084,32	1095,99	1107,77	1107,83	1183,41	1255,63	1327,85	1400,07	1400,07
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	878,99	882,09	793,32	782,93	733,37	733,37	733,48	747,10	771,14	771,14	771,14	776,18	798,29	811,20	817,37	823,60	823,66	863,59	901,74	939,90	978,05	978,05
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	269,37	270,32	243,11	194,16	203,82	203,82	203,86	216,00	237,42	237,42	237,42	241,92	261,67	273,12	278,61	284,17	284,17	319,82	353,89	387,96	422,02	422,02
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	834,62	837,56	753,27	723,79	687,38	706,53	711,46	731,85	737,81	747,70	753,20	755,09	763,50	767,07	768,01	768,45	771,23	771,23	780,63	790,02	793,43	793,43
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	719,18	721,71	649,08	640,58	600,03	611,80	615,95	635,51	641,11	650,65	655,86	657,40	665,76	669,13	669,32	669,75	671,19	671,19	672,80	674,41	676,02	676,02
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	115,44	115,85	104,19	83,21	87,35	94,73	95,51	96,33	96,70	97,05	97,34	97,69	97,74	97,94	98,70	98,70	100,04	100,04	107,83	115,62	117,42	117,42
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,1	51,8	51,8	51,8	51,5	50,4	49,9	49,6	49,9	49,9	48,9	48,2	47,5	46,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,152	0,161	0,127	0,128	0,123	0,112	0,112	0,114	0,113	0,107	0,107	0,107	0,109	0,105	0,103	0,102	0,101	0,106	0,101	0,098	0,095	0,089
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	24,42	25,76	20,41	20,61	19,72	17,92	17,92	18,25	18,17	17,09	17,09	17,20	17,47	16,85	16,49	16,39	16,16	16,95	16,27	15,76	15,31	14,35
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	117,8	116,3	110,8	109,5	107,6	106,6	106,1	105,2	104,9	104,9	104,6	104,2	104,2	104,0	103,9	103,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	55,9	58,8	46,6	46,6	44,4	41,2	39,1	39,3	35,9	35,5	34,3	33,7	33,8	33,1	32,7	32,7	32,7	32,4	32,5	32,4	32,3	32,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,284	2,380	1,972	2,038	1,953	1,878	1,851	1,877	1,871	1,825	1,806	1,808	1,850	1,830	1,820	1,825	1,805	1,890	1,906	1,921	1,935	1,875
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,23	4,21	3,42	3,53	3,44	3,14	3,14	3,17	3,20	3,11	3,12	3,15	3,22	3,20	3,18	3,17	3,12	3,26	3,20	3,15	3,10	2,95

Таблица 14.4 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	810,94	1477,67	1602,58	1406,54	1436,44	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01	1477,01
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	289,99	529,31	574,97	509,55	521,84	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35	536,35
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	109,800	202,600	210,100	187,100	187,100	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983	196,983
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	64,775	119,522	123,946	110,378	110,378	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208	116,208
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	44,311	81,761	84,787	75,505	75,505	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494	79,494
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	20,465	37,761	39,159	34,872	34,872	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714	36,714
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	45,025	83,078	86,154	76,722	76,722	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775	80,775
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	36,254	66,895	69,371	61,777	61,777	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040	65,040
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	8,771	16,183	16,782	14,945	14,945	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	459,49	412,80	605,58	625,90	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15	574,15
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	271,07	243,53	357,26	369,24	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71	338,71
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	185,43	166,59	244,39	252,59	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	85,64	76,94	112,87	116,66	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	188,42	169,27	248,33	256,66	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44	235,44
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	151,72	136,30	199,95	206,66	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57	189,57
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	36,70	32,97	48,37	50,00	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,229	0,113	0,152	0,180	0,161	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	36,69	18,09	24,47	28,81	25,88	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	83,9	41,3	55,8	65,1	58,3	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,124	1,521	2,152	2,498	2,291	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	6,35	2,96	4,09	4,93	4,51	4,41	4,41	4,38	4,38	4,40	4,42	4,43	4,44	4,48	4,50	4,49	4,51	4,48	4,50	4,50	4,50	4,50

Таблица 14.5 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «РТК-Генерация»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	1242,33	1308,63	1409,64	1380,87	1513,53	1491,88	1628,05	1675,60	1914,59	1984,18	2271,74	2271,74	2351,38	2351,38	2459,72	2509,38	2532,85	2532,85	2532,85	2532,85	2532,85	2532,85
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	444,25	468,76	505,75	500,25	549,84	541,75	567,98	795,17	1037,52	1038,84	1040,17	1101,67	1101,67	1101,67	1104,17	1703,90	2233,17	3479,78	3913,39	3913,39	3913,39	3913,39
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	150,000	160,000	164,800	163,800	175,800	177,427	185,349	207,615	234,673	237,103	247,208	249,832	252,745	252,745	256,582	280,407	300,727	346,727	362,727	362,727	362,727	362,727
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	82,500	88,000	90,640	90,090	96,690	97,585	103,267	105,536	113,912	116,293	126,349	126,349	129,262	129,262	132,909	134,590	135,380	135,380	135,380	135,380	135,380	135,380
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	67,882	72,407	74,580	74,127	79,558	80,294	84,753	86,655	93,589	95,765	103,932	103,932	106,193	106,193	109,287	110,714	111,380	111,380	111,380	111,380	111,380	111,380
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	14,618	15,593	16,060	15,963	17,132	17,291	18,514	18,880	20,323	20,528	22,418	22,418	23,069	23,069	23,622	23,877	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	67,500	72,000	74,160	73,710	79,110	79,842	82,082	102,079	120,761	120,810	120,859	123,482	123,482	123,482	123,673	145,817	165,347	211,347	227,347	227,347	227,347	227,347
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	55,540	59,242	61,020	60,649	65,093	65,695	67,935	87,337	105,561	105,610	105,659	108,208	108,208	108,208	108,397	130,527	150,057	196,057	212,057	212,057	212,057	212,057
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	11,960	12,758	13,140	13,061	14,017	14,147	14,147	14,742	15,200	15,200	15,200	15,274	15,274	15,274	15,276	15,290	15,290	15,290	15,290	15,290	15,290	15,290
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	510,95	475,36	493,87	491,20	446,77	466,26	500,91	549,28	556,71	587,24	590,54	598,99	598,99	610,92	640,35	664,01	713,88	731,22	731,22	731,22	731,22	731,22
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	281,02	261,45	271,63	270,16	245,72	262,20	267,95	293,28	300,66	331,14	331,14	339,58	339,58	351,07	356,33	358,82	358,82	358,82	358,82	358,82	358,82	358,82
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	231,23	215,12	223,50	222,29	202,18	211,31	214,49	227,87	231,77	247,87	247,87	252,33	252,33	258,40	261,18	262,50	262,50	262,50	262,50	262,50	262,50	262,50
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	49,79	46,33	48,13	47,87	43,54	50,89	53,46	65,41	68,89	83,27	83,27	87,25	87,25	92,67	95,15	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	229,93	213,91	222,24	221,04	201,04	204,06	232,96	256,00	256,05	256,10	259,40	259,40	259,40	259,85	284,02	305,19	355,06	372,40	372,40	372,40	372,40	372,40
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	189,19	176,01	182,86	181,87	165,42	168,44	194,56	217,59	217,64	217,69	220,56	220,56	220,56	220,79	244,78	265,95	315,82	333,16	333,16	333,16	333,16	333,16
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	40,74	37,90	39,38	39,17	35,62	35,62	38,39	38,41	38,41	38,41	38,85	38,85	38,85	39,06	39,24	39,24	39,24	39,24	39,24	39,24	39,24	39,24
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	52,1	51,7	48,9	48,3	45,7	45,7	45,2	45,2	44,4	44,1	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,186	0,164	0,159	0,161	0,134	0,142	0,132	0,136	0,121	0,125	0,109	0,111	0,107	0,110	0,106	0,105	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	29,86	26,37	25,44	25,83	21,43	22,72	21,14	21,82	19,42	20,04	17,51	17,82	17,22	17,63	17,04	16,78	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	119,6	109,8	101,7	101,7	101,6	98,2	98,2	98,2	98,2	76,6	67,2	56,3	54,2	54,2	54,2	54,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	68,3	60,2	58,0	58,3	48,3	49,9	55,0	43,9	33,7	33,6	34,0	32,1	32,1	32,2	35,6	25,0	22,7	15,4	13,7	13,7	13,7	13,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,852	2,487	2,509	2,511	2,128	2,203	2,141	2,031	1,827	1,934	1,855	1,869	1,847	1,891	1,883	1,732	1,615	1,401	1,339	1,339	1,339	1,339
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,17	4,31	4,26	4,42	3,74	3,98	3,83	3,95	3,72	3,91	3,61	3,69	3,62	3,74	3,69	3,65	3,65	3,63	3,64	3,64	3,64	3,64

Таблица 14.6 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной АО «КрЭВРЗ»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	208,01	205,42	214,83	89,72	91,62	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97	82,97
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	272,74	269,80	282,62	119,17	122,04	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47	110,47
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	47,030	47,030	47,030	20,830	20,830	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428	19,428
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	11,758	11,758	11,758	5,208	5,208	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	11,366	11,366	11,366	4,816	4,816	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465	4,465
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	35,273	35,273	35,273	15,623	15,623	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	34,098	34,098	34,098	14,448	14,448	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396	13,396
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	131,57	104,23	106,09	106,11	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	32,89	26,06	26,52	26,53	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81	21,81
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	31,80	25,19	25,64	24,53	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,10	0,87	0,88	1,99	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	98,67	78,17	79,57	79,58	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43	65,43
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	95,39	75,57	76,92	73,60	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	3,29	2,60	2,65	5,98	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,153	0,123	0,119	0,273	0,220	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	24,52	19,67	19,15	43,87	35,32	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	56,1	44,9	43,7	99,1	79,6	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,251	0,991	1,009	2,179	1,792	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,25	3,22	3,20	7,51	6,16	6,83	6,83	6,78	6,78	6,82	6,85	6,86	6,88	6,94	6,97	6,95	6,99	6,95	6,97	6,97	6,97	6,97

Таблица 14.7 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ООО «КрасТЭК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	935,54	1040,62	1097,56	1081,72	1051,51	982,62	984,05	984,48	987,14	988,29	988,29	989,52	989,52	989,52	989,52	989,85	989,85	989,85	989,85	989,85	989,85	989,85
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	334,54	372,75	393,78	391,87	382,00	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	102,780	115,830	116,820	116,820	111,060	106,019	106,093	106,116	106,246	106,298	106,298	106,353	106,353	106,353	106,353	106,367	106,367	106,367	106,367	106,367	106,367	106,367
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	58,005	65,378	65,937	65,937	62,668	59,790	59,864	59,887	60,017	60,069	60,069	60,123	60,123	60,123	60,123	60,138	60,138	60,138	60,138	60,138	60,138	60,138
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	51,119	57,578	58,068	58,068	55,272	52,885	52,959	52,982	53,113	53,164	53,164	53,219	53,219	53,219	53,219	53,233	53,233	53,233	53,233	53,233	53,233	53,233
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	6,886	7,799	7,869	7,869	7,396	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	44,775	50,452	50,883	50,883	48,392	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	41,824	47,110	47,511	47,511	45,222	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	2,951	3,343	3,372	3,372	3,170	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	352,34	376,92	378,50	366,07	143,22	143,39	143,45	143,71	143,83	143,83	143,95	143,95	143,95	143,95	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	198,84	212,75	213,64	206,62	80,82	80,99	81,04	81,31	81,42	81,42	81,54	81,54	81,54	81,54	81,58	81,58	81,58	81,58	81,58	81,58	81,58	81,58
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	175,24	187,37	188,14	181,96	71,28	71,45	71,50	71,77	71,88	71,88	72,01	72,01	72,01	72,01	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	23,61	25,38	25,49	24,66	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	9,54	9,54	9,54
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	153,49	164,18	164,86	159,45	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	143,38	153,30	153,94	148,88	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	10,12	10,88	10,93	10,57	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,187	0,180	0,171	0,168	0,068	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	30,05	28,89	27,50	26,99	10,88	11,67	11,66	11,70	11,68	11,67	11,69	11,67	11,67	11,67	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	68,8	66,0	62,7	61,0	24,5	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,154	2,993	2,980	2,882	1,187	1,247	1,247	1,251	1,252	1,251	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,20	4,72	4,60	4,62	1,90	2,04	2,04	2,03	2,03	2,04	2,05	2,05	2,06	2,08	2,09	2,08	2,09	2,08	2,09	2,09	2,09	2,09

Таблица 14.8 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной АО «КрасЭКо»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	7,32	7,23	7,56	7,45	6,66	3,91	4,20	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	9,60	9,49	9,95	9,90	8,87	5,20	5,20	5,20	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,400	0,841	0,861	0,917	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,350	0,210	0,230	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,350	0,210	0,226	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,050	0,631	0,631	0,631	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,050	0,631	0,631	0,631	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,56	2,57	2,10	2,12	1,78	1,83	1,96	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,53	0,53	0,44	0,50	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	0,62
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,53	0,53	0,44	0,48	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,92	1,93	1,58	1,59	1,33	1,33	1,33	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,92	1,93	1,58	1,59	1,33	1,33	1,33	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,7	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,088	0,089	0,070	0,071	0,067	0,123	0,145	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С х сут)	14,04	14,24	11,17	11,42	10,72	19,71	23,22	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С х сут)	32,1	32,5	25,5	25,8	24,1	41,1	41,1	43,0	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,741	0,742	0,608	0,613	0,588	1,056	1,307	1,228	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,43	2,33	1,87	1,95	1,87	3,45	4,08	3,25	3,25	3,27	3,28	3,29	3,30	3,32	3,34	3,33	3,35	3,33	3,34	3,34	3,34	3,34

Таблица 14.9 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «Лесное»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j^{жф}}$	тыс. м²	22,14	21,87	22,87	22,54	23,02	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j^{одф}}$	тыс. м²	7,92	7,83	8,21	8,17	8,36	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j^{р.сумм}}$	Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j^{р.жф}}$	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j^{р.одф}}$	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j^{сумм}}$	тыс. Гкал	6,60	6,60	6,60	6,60	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j^{жф}}$	тыс. Гкал	3,63	3,63	3,63	3,63	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{ов.жф}}$	тыс. Гкал	3,63	3,63	3,63	3,63	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j^{одф}}$	тыс. Гкал	2,97	2,97	2,97	2,97	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{ов.одф}}$	тыс. Гкал	2,97	2,97	2,97	2,97	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j^{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j^{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	0,164	0,166	0,159	0,161	0,063	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{j^{о.жф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	26,30	26,63	25,46	25,84	10,12	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j^{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j^{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	60,2	60,8	58,1	58,4	22,8	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,053	3,053	3,053	3,053	1,221	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,55	4,35	4,26	4,42	1,77	3,20	3,20	3,17	3,17	3,19	3,20	3,21	3,22	3,25	3,26	3,25	3,27	3,25	3,26	3,26	3,26	3,26

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																										
Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «ФармЭнерго»																										
№ п/п	Наименование показателя	Обозначе ние показате ля	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j^{жф}}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	$F_{j^{одф}}$	тыс. м ²	166,03	163,45	172,04	171,21	175,34	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j^{р.сумм}}$	Гкал/ч	21,400	21,300	21,400	21,400	21,400	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j^{р.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j^{р.одф}}$	Гкал/ч	21,400	21,300	21,400	21,400	21,400	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	20,757	20,657	20,757	20,757	20,757	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j^{сумм}}$	тыс. Гкал	56,99	55,78	44,47	51,09	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j^{жф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{ов.жф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j^{одф}}$	тыс. Гкал	56,99	55,78	44,47	51,09	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{ов.одф}}$	тыс. Гкал	55,28	54,10	43,13	49,56	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	1,71	1,68	1,34	1,53	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j^{р.ов.жф}}$	ккал/ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j^{ов.жф}}$	Гкал/год/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{j^{о.жф}}$	ккал/м ² /(°С x сут)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно- деловом фонде	$q_{j^{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно- деловом фонде	$\bar{q}_{j^{р.ов.одф}}$	ккал/м ² /(°С x сут)	53,4	53,1	40,2	46,4	44,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел /год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																										
Таблица 14.11 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной КГБУЗ ККПТД № 1																										
№ п/п	Наименование показателя	Обозначе ние показате ля	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	6,567	6,57	6,87	6,77	6,91	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	
2.	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	0,958	0,96	1,00	1,00	1,02	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/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	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,73	2,48	3,32	2,72	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,71	1,56	2,08	1,71	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1,55	1,41	1,88	1,54	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,17	0,15	0,20	0,17	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,02	0,92	1,23	1,01	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,52	0,47	0,63	0,51	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,50	0,46	0,61	0,50	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	55,3	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,235	0,214	0,274	0,228	0,177	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	37,77	34,38	43,90	36,56	28,40	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно- деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	126,4	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно- деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	86,3	78,5	100,1	82,6	64,0	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	4,460	4,060	5,422	4,450	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/ год	6,46	5,62	7,34	6,25	4,95	5,09	5,09	5,06	5,06	5,08	5,10	5,11	5,13	5,17	5,20	5,18	5,21	5,18	5,20	5,20	5,20	5,20	

Таблица 14.12 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «СГК-Ресурс»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	29,238	29,24	30,58	30,14	30,78	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	1,46	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	3,42	3,42	3,42
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	1,46	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	3,42	3,42	3,42
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	1,46	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	3,42	3,42	3,42
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	55,3	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,000	0,000	0,000	0,049	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	0,00	0,00	0,00	7,79	17,83	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,000	0,000	0,000	1,673	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	0,00	0,00	0,00	1,33	3,11	3,20	3,20	3,17	3,17	3,19	3,20	3,21	3,22	3,25	3,26	3,25	3,27	3,25	3,26	3,26	3,26	3,26

Таблица 14.13 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ГПКК «ЦРКК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	79,94	78,95	82,56	81,37	83,10	81,16	81,16	81,16	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	28,59	28,28	29,62	29,48	30,19	29,47	30,44	30,44	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	9,061	9,061	9,061	9,061	9,061	9,061	9,098	9,098	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,910	3,910	3,910	3,910	3,910	3,910	3,946	3,946	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,611	3,611	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,43	29,43	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,72	12,72	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,64	11,64	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	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
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,177	0,179	0,172	0,174	0,170	0,175	0,175	0,182	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	28,43	28,79	27,53	27,93	27,35	28,00	28,00	29,13	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	118,6	118,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	65,0	65,8	62,8	63,1	61,6	63,3	61,3	62,3	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,892	2,892	2,892	2,892	2,892	2,892	2,881	2,997	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,92	4,71	4,61	4,78	4,77	4,90	4,90	5,07	4,75	4,78	4,80	4,80	4,82	4,86	4,88	4,87	4,89	4,87	4,88	4,88	4,88	4,88

Таблица 14.14 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ООО «ЦРКТ»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	42,37	41,84	43,76	43,13	44,04	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	5,45	5,39	5,64	5,62	5,75	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,095	0,096	0,092	0,093	0,091	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	15,19	15,39	14,71	14,93	14,62	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	34,8	35,1	33,5	33,7	32,9	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	33,7	33,7	33,7	33,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,63	2,52	2,46	2,55	2,55	2,62	2,62	2,60	2,60	2,62	2,63	2,63	2,64	2,66	2,68	2,67	2,68	2,67	2,68	2,67	2,67	2,67

Таблица 14.15 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «КСК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначе ние показате ля	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	40,28	39,78	41,60	41,00	41,87	40,90	40,90	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96
2.	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,58	3,31	3,03	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,58	3,31	3,03	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,58	3,31	3,03	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,092	0,093	0,086	0,081	0,072	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	14,79	14,98	13,81	12,95	11,61	11,89	11,92	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно- деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно- деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,121	3,121	3,010	2,781	2,547	2,547	2,554	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/ год	2,56	2,45	2,31	2,21	2,03	2,08	2,09	2,07	2,07	2,08	2,09	2,09	2,10	2,12	2,13	2,12	2,13	2,12	2,13	2,13	2,13	2,13

Таблица 14.16 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ООО «Стандарты ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	28,70	28,34	29,64	29,21	29,83	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	3,04	3,00	3,15	3,13	3,21	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,115	0,117	0,112	0,113	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	18,53	18,76	17,94	18,20	17,82	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	42,4	42,9	40,9	41,1	40,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	28,70	28,34	29,64	29,21	29,83	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14

Таблица 14.17 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельной ООО «Тепловые ресурсы 24»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначе ние показате ля	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	10,26	10,13	10,59	10,44	10,66	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41
2.	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	3,67	3,63	3,80	3,78	3,87	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,117	0,119	0,114	0,115	0,113	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С х сут)	18,82	19,06	18,22	18,49	18,11	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно- деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно- деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С х сут)	43,1	43,5	41,6	41,8	40,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/ год	3,26	3,12	3,05	3,16	3,16	3,24	3,25	3,22	3,22	3,24	3,25	3,26	3,27	3,30	3,31	3,31	3,32	3,30	3,31	3,31	3,31	3,31

Таблица 14.18 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельных ООО «СТК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	31,70	31,30	32,74	32,26	32,95	32,18	52,21	61,17	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	3,062	3,470	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	3,062	3,470	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	2,481	2,816	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,582	0,655	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,37	4,15	5,68	6,22	6,69	9,11	10,19	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
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,37	4,15	5,68	6,22	6,69	9,11	10,19	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
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2,71	3,34	4,57	5,01	5,39	6,73	7,33	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,65	0,81	1,10	1,21	1,30	2,38	2,87	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	4,21	4,21
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	47,5	46,0	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,086	0,107	0,140	0,155	0,163	0,209	0,140	0,144	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	13,72	17,13	22,42	24,92	26,23	33,54	22,52	23,17	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,333	2,876	3,936	4,312	4,635	5,790	4,428	4,710	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,38	2,80	3,75	4,26	4,58	5,87	4,47	4,71	3,59	3,61	3,62	3,63	3,64	3,67	3,69	3,68	3,70	3,68	3,69	3,69	3,69	3,69

Таблица 14.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-1

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	481,0	481,0	481,0	481,0	361,0	435,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9	508,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 395,0	1 395,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 554,0	1 554,0	1 554,0	1 272,0	1 272,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0	1 542,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 201,1	1 050,9	1 197,5	1 245,6	1 285,2	1 302,8	1 316,6	1 319,5	1 322,3	1 333,4	1 337,4	1 346,0	1 346,5	1 347,5	1 347,6	1 351,5	1 351,8	1 351,8	1 351,7	1 351,3	1 351,3	1 351,3
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18,9	23,2	14,5	-6,2	-9,1	7,6	6,7	6,6	6,4	5,7	5,5	5,0	4,9	4,9	4,9	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	3 671,3	3 628,7	3 576,9	3 675,5	3 646,5	3 627,1	3 633,0	3 639,3	3 646,3	3 674,2	3 681,9	3 697,3	3 697,8	3 698,9	3 698,9	3 709,5	3 709,8	3 709,8	3 709,7	3 709,1	3 709,1	3 709,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3 339,7	3 451,3	3 372,9	3 381,5	3 385,3	3 374,0	3 379,4	3 385,1	3 391,4	3 416,6	3 423,6	3 437,4	3 437,9	3 438,9	3 438,9	3 448,5	3 448,8	3 448,8	3 448,7	3 448,1	3 448,1	3 448,1
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,91	0,95	0,94	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	260,0	264,7	330,1	356,8	354,4	356,1	355,5	354,9	354,3	351,6	350,9	349,5	349,4	349,3	349,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	164,5	160,2	247,0	261,2	261,1	262,3	261,9	261,5	261,0	259,1	258,5	257,5	257,4	257,3	257,3	256,6	256,6	256,6	256,6	256,6	256,6	256,6
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	185,0	168,4	154,0	166,1	165,3	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	73	77	73	67	68	68	68	68	68	68	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 263	2 248	2 222	2 737	2 684	2 237	2 241	2 245	2 249	2 266	2 271	2 280	2 281	2 281	2 281	2 288	2 288	2 288	2 288	2 288	2 288	2 288
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 245	2 329	2 284	2 792	2 763	2 271	2 275	2 279	2 283	2 300	2 305	2 314	2 314	2 315	2 315	2 321	2 322	2 322	2 322	2 321	2 321	2 321
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	14,4	12,4	9,9	9,6	11,3	11,2	11,1	11,1	11,0	11,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	107 986	102 748	97 510	92 272	87 034	83 846	78 608	73 370	70 181	66 993	61 755	58 567	55 378	52 190	46 952	43 764	40 576	39 437	34 199	31 011	33 144	32 005

Таблица 14.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-2

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0	1 405,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	909,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0	827,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	496,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 129,4	1 145,8	1 163,3	1 158,9	1 254,8	1 315,9	1 317,3	1 331,1	1 359,6	1 379,2	1 417,8	1 452,4	1 487,9	1 528,0	1 552,6	1 586,2	1 603,5	1 609,0	1 608,6	1 608,6	1 608,6	1 608,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	15,9	14,7	13,5	13,8	7,0	6,2	5,0	5,1	4,8	4,9	5,0	17,6	5,3	4,9	5,0	5,1	4,9	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	3 988,1	3 772,3	3 923,6	3 893,7	3 992,4	3 863,2	3 936,6	3 969,6	4 039,9	4 094,8	4 196,9	4 295,1	4 372,2	4 474,4	4 538,1	4 624,4	4 672,9	4 687,2	4 686,5	4 686,5	4 686,5	4 686,5
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3 509,8	3 406,7	3 671,6	3 504,3	3 456,3	3 470,7	3 535,0	3 564,0	3 625,8	3 674,1	3 763,8	3 850,2	3 917,7	4 007,2	4 063,0	4 138,6	4 181,1	4 193,6	4 193,1	4 193,1	4 193,1	4 193,1
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,88	0,90	0,94	0,90	0,87	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	246,0	247,2	239,3	246,2	245,7	245,3	242,1	240,6	237,5	235,0	230,5	226,1	222,6	218,1	215,2	211,4	209,2	208,5	208,6	208,6	208,6	208,6
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	152,0	150,5	151,2	151,4	149,6	147,5	154,0	152,8	152,3	158,6	159,5	160,0	167,4	168,5	168,1	176,4	175,7	173,5	178,7	176,2	173,5	178,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																								
№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	173,6	172,2	173,1	176,1	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	74	74	74	72	73	73	73	74	74	75	75	76	77	77	78	79	79	79	79	79	79	79
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 925	2 754	2 869	2 850	2 908	2 813	2 867	2 891	2 942	2 982	3 057	3 128	3 184	3 259	3 305	3 368	3 403	3 414	3 413	3 413	3 413	3 413
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 978	4 225	4 561	4 358	4 276	4 294	4 374	4 410	4 486	4 546	4 657	4 764	4 847	4 958	5 027	5 121	5 173	5 189	5 188	5 188	5 188	5 188
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,2	10,0	9,9	10,0	9,2	8,8	8,7	8,6	8,4	8,3	8,1	7,9	7,7	7,4	7,3	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
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
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	103 308	96 990	90 673	84 355	78 037	71 719	65 402	59 084	52 766	46 448	47 153	47 858	41 540	44 154	37 837	45 564	39 247	32 929	35 543	29 225	36 953	30 635

Таблица 14.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-3

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	208,0	208,0	208,0	208,0	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	710,0	706,0	706,0	706,0	934,0	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	270,0	270,0	270,0	270,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	440,0	436,0	436,0	436,0	436,0	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8	811,8
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	784,9	743,9	764,1	806,4	850,2	1 083,4	1 086,8	1 113,0	1 132,0	1 140,4	1 144,6	1 148,9	1 170,5	1 181,1	1 185,1	1 194,6	1 195,9	1 225,7	1 255,5	1 285,4	1 315,2	1 315,2
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	7,9	2,5	-1,0	-6,7	19,8	17,0	24,1	22,1	20,7	20,0	19,7	19,4	17,8	16,9	16,6	15,9	15,8	13,5	11,3	9,0	6,7	6,7
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 408,5	2 418,5	2 233,7	2 180,3	2 173,8	2 277,5	2 846,7	2 892,9	2 944,3	2 954,2	2 959,7	2 971,1	3 021,4	3 049,3	3 061,9	3 074,1	3 077,0	3 152,5	3 234,2	3 315,8	3 391,4	3 391,4
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	752,9	1 075,0	715,5	388,0	564,5	591,4	602,6	603,0	603,4	603,5	603,5	603,6	604,0	604,3	604,4	604,5	604,5	605,1	605,8	606,5	607,1	607,1
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,31	0,44	0,32	0,18	0,26	0,26	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	198,4	236,9	286,8	344,5	326,7	326,0	333,3	334,0	334,7	334,9	334,9	335,1	335,8	336,2	336,4	336,6	336,6	337,7	338,9	340,1	341,2	341,2
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	151	186	214	254	190,3	189,9	194,2	194,5	195,0	195,0	195,1	195,2	195,6	195,8	195,9	196,0	196,1	196,7	197,4	198,1	198,8	198,8
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	167,6	163,3	164,8	161,5	160,8	160,4	161,7	161,8	161,9	161,9	161,9	162,0	162,1	162,1	162,1	162,2	162,2	162,3	162,5	162,6	162,7	162,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86	83	78	74	76	77	79	79	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	81	81	81	81
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	3 548	3 643	3 382	3 314	2 540	1 898	2 372	2 411	2 454	2 462	2 466	2 476	2 518	2 541	2 552	2 562	2 564	2 627	2 695	2 763	2 826	2 826
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 917	4 234	2 833	1 542	1 237	1 296	1 321	1 322	1 322	1 323	1 323	1 323	1 324	1 324	1 325	1 325	1 325	1 326	1 328	1 329	1 331	1 331
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,7	8,1	7,9	7,5	9,6	10,2	10,1	9,9	9,7	9,6	9,6	9,5	9,3	9,2	9,2	9,1	9,1	8,8	8,6	8,4	8,2	8,2
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	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	95 095	89 502	83 908	78 314	170 818	165 503	160 189	154 875	149 560	144 246	138 932	133 618	128 303	122 989	117 675	112 360	107 046	101 732	96 417	91 103	85 789	80 475

Таблица 14.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне действия ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная ООО «РТК-Генерация»																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	580,0	580,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,1	3,2	3,2	3,2	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	160,0	164,8	163,8	175,8	198,2	206,2	228,4	255,5	257,9	268,0	270,6	273,5	273,5	277,4	301,2	321,5	367,5	383,5	383,5	383,5	383,5	383,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,1	71,0	70,7	68,6	63,5	62,1	58,2	53,4	53,0	51,2	50,8	50,3	50,3	49,6	45,4	41,9	33,8	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	540,1	504,8	523,5	524,8	520,5	554,4	589,0	637,4	644,8	675,4	678,7	687,1	687,1	699,0	728,5	752,1	802,0	819,4	819,4	819,4	819,4	819,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,4	174,7	172,5	170,1	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	931,2	870,3	918,4	920,7	913,1	972,6	1 033,4	1 118,3	1 131,3	1 184,9	1 190,7	1 205,5	1 205,5	1 226,4	1 278,0	1 319,5	1 407,0	1 437,5	1 437,5	1 437,5	1 437,5	1 437,5
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,5	22,9	22,6	21,1	18,7	18,0	16,2	14,5	14,4	13,8	13,7	13,5	13,5	13,3	12,3	11,5	10,1	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 155	43 831	41 674	40 326	38 979	37 632	36 284	34 937	33 589	32 242	30 895	29 547	28 200	26 853	25 505	24 158	22 811	21 463	20 116	18 768	17 421	16 074
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	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	109,8	202,6	210,1	187,1	220,1	220,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,8	44,1	42,1	48,2	39,4	39,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	459,5	412,8	605,6	625,9	574,2	90,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,6	169,5	166,7	169,8	169,9	169,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 223	1 098	1 611	1 666	1 528	241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,23	12,05	11,62	13,04	11,09	11,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	8 671	6 463	4 256	2 049	0	0	0	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/	%	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	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	133,0	133,0	133,0	133,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	52,8	52,8	24,0	24,0	22,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 резерва тепловой мощности котельной	%	59,2	59,2	80,8	80,8	81,5	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	138,7	111,0	113,1	113,1	96,9	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	183,6	201,4	174,3	174,3	392,2	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 042,9	834,8	850,4	850,3	745,7	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4	293,4
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,3	16,3	36,0	36,0	37,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	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	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 14.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО «КрасТЭК»

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 резерва тепловой мощности котельной	%	57,6	57,6	57,6	57,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	33,3	28,8	25,1	15,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,5	163,5	163,5	163,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1 741,8	1 507,8	1 316,1	805,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,5	15,5	15,5	15,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	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	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	78,2	78,7	78,7	66,1	66,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,5	9,9	9,9	24,2	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	206,8	216,9	209,1	210,1	61,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,5	160,2	160,2	159,5	158,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 336,2	2 450,9	2 362,8	2 374,2	692,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,3	7,3	7,3	8,7	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,9	4,9	4,9	6,0	8,7	8,8	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,3	18,3	18,3	0,0	-47,3	-48,7	10,8	9,4	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,7	19,4	19,5	18,9	18,0	18,3	18,3	18,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	196,4	178,8	178,8	180,0	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 112,5	3 230,5	3 254,2	3 157,7	2 997,5	3 043,0	1 834,3	1 860,9	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4	1 872,4
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,0	8,0	8,0	6,5	4,5	4,4	7,4	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	25 000	22 000	19 000	16 000	13 000	10 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	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	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,0	10,0	10,0	10,0	11,3	26,8	22,2	22,2	22,2	22,2	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,2	2,4	2,4	2,3	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	286,2	263,2	263,2	255,0	287,9	287,9	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 245,0	2 415,0	2 394,0	2 322,0	2 324,2	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 141,7	2 244,3	2 244,3	2 244,3	2 244,3	2 271,8	2 271,8	2 271,8	2 271,8	2 271,8	2 271,8	2 271,8	2 271,8
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,3	8,1	8,1	8,1	7,5	9,1	8,6	8,6	8,6	8,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			0,7	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%			30,0	50,0	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			0,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал			180,2	160,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			605,0	1 687,0	1 507,8	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3	1 521,3
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			9,3	13,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			90 000	86 904	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	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	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	100	100	100	100	100
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36,2	36,7	36,7	42,0	42,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 резерва тепловой мощности котельной	%	10,9	9,7	9,7	-3,2	-3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	102,3	121,3	134,0	130,5	67,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,6	162,9	162,9	165,0	163,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 488,8	2 951,4	3 261,5	3 174,2	1 643,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,4	7,3	7,3	6,4	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,5	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,7	49,7	49,7	56,0	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,8	2,8	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	336,4	279,8	279,8	213,2	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	809,7	814,3	695,5	695,5	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7	593,7
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,9	12,9	12,9	14,8	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	85 543	83 571	81 600	79 629	77 657	75 686	73 714	71 743	69 771	67 800	65 829	63 857	61 886	59 914	57 943	55 971	54 000	52 029	50 057	48 086	46 114	44 143
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-10,0	-10,0	-10,0	-10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	192,5	192,5	192,5	192,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	930,0	930,0	930,0	930,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,9	5,9	5,9	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	90 000	90 000	90 000	0	0	0	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/	%	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	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Лесное» - Лесная ул., 151																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,7	58,7	58,7	58,7	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 082,0	1 082,0	1 082,0	1 082,0	735,4	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8	723,8
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,4	16,4	16,4	16,4	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 728	86 970	86 213	85 456	80 072	77 866	75 660	73 454	71 248	69 042	66 836	64 630	62 423	60 217	58 011	55 805	53 599	51 393	49 187	46 981	44 774	42 568
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «ФармЭнерго» - 60 лет Октября ул., 2с50																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч			0,0	0,0	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	1,7	1,7	1,7	1,7
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			23,5	23,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%			80,1	80,1	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			44,5	51,1	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал			232,3	239,6	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			376,9	433,0	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7	419,7
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			32,6	32,6	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	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	100	100	100	100	100
Котельная КГБУЗ ККПТД № 1 - Лесная ул., 425																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
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	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			3,3	2,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал			295,2	344,0	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3	401,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			1 894,9	1 555,3	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7	1 233,7
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			24 857	23 143	21 429	19 714	18 000	16 286	14 571	12 857	11 143	9 429	7 714	6 000	4 286	2 571	857	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	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	100	100	100	100	100
Котельная ООО «СГК-Ресурс» - Елены Стасовой ул., 84																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч				3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%				57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал				1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал				155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год				398,2	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0	931,0
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс.				15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
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	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час				87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	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	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%				100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Лесхоз п. Минино																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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	0,8	0,8	0,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3	562,3
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	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	30 000	27 000	24 000
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Школа п. Минино, ул. Зеленая, 23Б																							
Установленная тепловая мощность	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	1,1	1,1	1,1
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1	682,1
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	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	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	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Радиоцентр п. Минино, ул. Курортная 17																							
Установленная тепловая мощность	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	1,1	1,1	1,1
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					82 211	79 211	76 211	73 211	70 211	67 211	64 211	61 211	58 211	55 211	52 211	49 211	46 211	43 211	40 211	37 211	34 211	31 211
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная с. Арейское																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. 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	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/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	0,0	0,0	0,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					77 415	74 415	71 415	68 415	65 415	62 415	59 415	56 415	53 415	50 415	47 415	44 415	41 415	38 415	35 415	32 415	29 415	26 415
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Элита пос. Элита, ул. Микрорайон, 1А																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5	848,5
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					79 422	76 422	73 422	70 422	67 422	64 422	61 422	58 422	55 422	52 422	49 422	46 422	43 422	40 422	37 422	34 422	31 422	28 422
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Минино, мкр. Геолог, 1																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					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	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					83 278	80 278	77 278	74 278	71 278	68 278	65 278	62 278	59 278	56 278	53 278	50 278	47 278	44 278	41 278	38 278	35 278	32 278
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Каменный Яр, ул. Заводская,12																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0	781,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					77 819	74 819	71 819	68 819	65 819	62 819	59 819	56 819	53 819	50 819	47 819	44 819	41 819	38 819	35 819	32 819	29 819	26 819
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мкрн. «ЖИВЕМ», Котельная №1																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					2,4	3,4	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					42,0	17,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					8,3	10,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					2 001,7	2 588,8	2 851,5	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0	3 542,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					11,2	7,9	6,9	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	5,1	5,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	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	30 000	27 000	24 000
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Элита мкр. Северный (Видный)																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					1 155,5	1 155,5	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8	1 156,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					83 313	80 313	77 313	74 313	71 313	68 313	65 313	62 313	59 313	56 313	53 313	50 313	47 313	44 313	41 313	38 313	35 313	32 313
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
п. Солонцы, ул. Новостроек, 13 стр.2																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	1,1	1,1	1,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					329,4	205,4	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					432,4	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8	425,8
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					85 272	82 747	80 222	77 696	75 171	72 646	70 120	67 595	65 070	62 544	60 019	57 494	54 968	52 443	49 918	47 392	44 867	42 342
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1 ГПМК "ЦРКК"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					4,7	4,7	4,7	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					67,5	67,5	67,5	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					18,4	18,4	18,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					1 224,6	1 224,6	1 224,6	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5	1 296,5
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					20,6	20,6	20,6	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	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	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №2 ГПМК "ЦРКК"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					68,6	68,3	68,3	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					14,9	15,0	15,0	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					995,9	998,9	998,9	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3	1 012,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					21,6	21,4	21,4	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	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	49 000	47 000	45 000	43 000	41 000	39 000	37 000	35 000	33 000	31 000	29 000	27 000	25 000	23 000	21 000	19 000	17 000
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №3 ГПКК "ЦРКК"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					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	1,7	1,7	1,7	1,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0	826,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	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	3 000	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	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Таблица 14.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников

N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЦЦТ №1	1883	1939	1955	1987	2059	2060	2059	2059	2058	2059	2061	2062	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2071	2071
1.1.	магистральных	км	В зоне ЦЦТ №1	519	526	547	569	577	577	577	577	577	578	578	579	580	580	581	582	583	583	584	585	585	586
1.2.	распределительных	км	В зоне ЦЦТ №1	1364	1413	1408	1418	1483	1483	1482	1482	1481	1482	1483	1483	1484	1485	1485	1486	1486	1486	1486	1486	1486	1485
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №1	526	539	543	549	563	563	563	563	563	564	564	565	565	566	566	567	567	568	568	569	569	570
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №1	341	345	354	361	365	365	365	365	365	366	366	367	367	368	368	368	369	369	370	370	371	371
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №1	185	194	189	188	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЦЦТ №1	27,3	26,4	26,2	26,1	26,3	26,7	27	27,3	27,5	27,7	27,9	28,1	28,3	28,5	28,7	28,9	29,1	29,3	29,5	29,7	29,9	30,1
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЦЦТ №1	27,9	27	26,8	26,7	26,9	27,3	27,6	28	28,2	28,4	28,6	28,8	29	29,2	29,4	29,6	29,8	30	30,2	30,4	30,6	30,8
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЦЦТ №1	25,7	24,9	24,6	24,6	24,8	25,1	25,4	25,7	25,9	26,1	26,3	26,5	26,6	26,8	27	27,2	27,4	27,6	27,8	27,9	28,1	28,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЦЦТ №1	0,48	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41	0,41	0,4	0,4	0,4	0,39	0,39	0,38	0,38
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №1	3 132	2 835	3 018	3 070	3 212	3 459	3 506	3 553	3 602	3 647	3 689	3 736	3 782	3 820	3 861	3 906	3 897	3 935	3 914	3 953	3 977	3 977
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №1	178	190,1	179,9	178,8	175,4	162,9	160,7	158,5	156,4	154,6	153	151,2	149,5	148,1	146,7	145,2	145,6	144,3	145,2	143,9	143,1	143,2
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЦЦТ №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №1	2650	2563	2583	2710	2699	2655	2615	2561	2513	2440	2378	2306	2231	2172	2105	2039	1972	1906	1839	1772	1706	1639
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЦЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне ЦЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне ЦЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЦЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЦЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

[illegible]

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Наименование показателя			Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:		тыс. м²	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных		тыс. м²	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных		тыс. м²	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей		лет	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных		лет	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных		лет	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения		м²/чел	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика		м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей		ед./год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей		ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных		ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных		ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)		Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:		км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных		км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных		км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:		тыс. м²	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных		тыс. м²	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных		тыс. м²	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей		лет	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных		лет	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных		лет	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения		м²/чел	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика		м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей		ед./год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей		ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных		ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных		ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)		Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:		км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных		км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных		км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:		тыс. м²	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных		тыс. м²	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных		тыс. м²	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей		лет	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных		лет	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных		лет	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения		м²/чел	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика		м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей		ед./год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей		ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных		ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных		ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя		Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																								
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	21,1	21,1	21,1	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,6	11,7	11,8	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,4	12,4	12,5
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	21,1	21,1	21,1	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,6	11,7	11,8	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,4	12,4	12,5
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	2,22	2,22	2,22	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2.1.	магистральных	тыс. м ²	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м ²	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	2,22	2,22	2,22	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	29,1	30,1	31,1	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	29,1	30,1	31,1	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	4,9	4,9	4,9	6	6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	453,1	453,1	453,1	255,8	255,8	255,9	255	255,7	257,1	257,4	258,8	258,6	260	260,4	261,8	258,6	260	261,4	262,8	264,2	265,1	266,6
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	4,2	4,2	4,2	3,8	4,1	4,6	5	5,5	6,1	6,7	7,4	8,1	8,9	9,8	10,8	11,9	13,1	14,4	15,8	17,4	19,1	21,1
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	4,2	4,2	4,2	3,8	4,1	4,6	5	5,5	6,1	6,7	7,4	8,1	8,9	9,8	10,8	11,9	13,1	14,4	15,8	17,4	19,1	21,1
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,54	0,54	0,54	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	1	1,1	1,2	1,3	1,5	1,6	1,8	2	2,2	2,4	2,6	2,9
2.1.	магистральных	тыс. м ²	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м ²	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,54	0,54	0,54	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	1	1,1	1,2	1,3	1,5	1,6	1,8	2	2,2	2,4	2,6	2,9
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	35,6	35,6	35,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6	50,6	51,6	52,6	53,6	54,6	55,6	56,6
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	35,6	35,6	35,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6	50,6	51,6	52,6	53,6	54,6	55,6	56,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1	1	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	771,4	675	675	675,9	675,9	743,8	818,5	900,7	991,2	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####	####
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	2	2	2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	2	2	2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,18	0,18	0,18	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м ²	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м ²	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,18	0,18	0,18	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	33	34	35	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	33	34	35	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	257,1	257,1	257,1	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	18,5	18,5	18,5	21,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	6,6	6,6	6,6	2,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	11,9	11,9	11,9	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	4,09	4,1	4,1	4,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	2,2	2,2	2,2	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	1,88	1,9	1,9	3,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	14,7	15,7	16,7	15,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	12,6	13,6	14,6	13,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	17,2	18,2	19,2	18,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	36,2	36,7	36,7	42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	113	111,7	111,7	108,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	51,1	51,1	51,1	44,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	51,1	51,1	51,1	40,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	8,4	8,4	8,4	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	8,4	8,4	8,4	5,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	23,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	86,2	86,7	86,7	66,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	97,4	96,9	96,9	112,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	68,9	69,3	69,3	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
1.1.	магистральных	км	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №19 - котельная ООО «Лесное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
1.1.	магистральных	км	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЦЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	1,6	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	163,1	159,7	159,7	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	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	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																										
N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	0	0	0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - Котельная ООО "СГК-Ресурс"	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №26 - Котельная КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

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

Таблица 14.26 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	30080,40	30548,90	30892,61	32248,89	33184,11	33670,76	34406,80	34749,18	35518,52	36628,60	37657,32	38590,17	39661,69	40753,50	41953,52	42619,20	43581,59	44014,98	44862,69	45540,34	46219,14	46900,48
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	8078,93	8361,57	8763,98	8847,08	9039,39	9368,65	9772,88	10378,03	11050,65	11297,32	11474,27	11750,34	11993,22	12121,17	12329,11	13008,95	13662,89	14952,34	15385,95	15402,90	15419,85	15436,81
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	3238,221	3362,236	3299,093	3379,608	3419,366	3590,467	3648,801	3709,159	3779,101	3831,754	3880,998	3930,448	3980,846	4038,435	4094,004	4146,504	4213,780	4278,639	4329,941	4359,331	4388,762	4418,619
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2051,967	2119,714	2057,686	2132,690	2166,127	2261,380	2291,392	2306,288	2333,653	2372,741	2410,734	2444,585	2480,299	2527,233	2570,917	2595,166	2635,407	2652,279	2687,582	2715,603	2743,666	2772,153
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1643,62	1690,30	1634,43	1731,17	1744,30	1812,18	1837,56	1849,77	1873,07	1907,83	1939,69	1968,48	1999,77	2040,65	2076,74	2097,01	2132,03	2147,05	2179,10	2204,45	2229,86	2255,66
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	408,35	429,42	423,26	401,52	421,83	449,20	453,83	456,52	460,58	464,91	471,04	476,10	480,53	486,58	494,18	498,15	503,38	505,23	508,48	511,15	513,81	516,50
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1186,254	1242,522	1241,407	1246,918	1253,239	1329,087	1357,409	1402,871	1445,448	1459,014	1470,264	1485,863	1500,547	1511,202	1523,086	1551,338	1578,373	1626,359	1642,359	1643,728	1645,097	1646,465
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1010,03	1056,76	1057,39	1072,61	1070,12	1136,08	1162,15	1206,57	1247,69	1260,78	1271,21	1286,06	1300,10	1309,72	1321,16	1349,28	1375,82	1423,74	1439,74	1441,02	1442,29	1443,57
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	176,23	185,77	184,01	174,31	183,12	193,00	195,25	196,30	197,76	198,23	199,06	199,81	200,45	201,48	201,93	202,05	202,55	202,62	202,62	202,71	202,80	202,90
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	9035,78	8700,98	8779,14	8723,45	8596,37	8731,75	8837,36	8971,24	9107,31	9230,62	9349,21	9482,62	9610,47	9753,66	9859,47	9992,15	10093,68	10200,88	10281,77	10362,80	10438,44	10438,44
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	5617,28	5425,51	5459,35	5424,06	5360,05	5449,13	5490,85	5572,48	5690,13	5798,99	5897,70	6011,25	6126,86	6253,92	6325,11	6427,13	6472,89	6562,75	6634,24	6705,88	6778,10	6778,10
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	4466,55	4315,78	4330,03	4381,17	4292,75	4342,05	4365,33	4408,53	4470,85	4528,19	4580,25	4640,31	4701,31	4768,44	4806,10	4860,07	4884,24	4931,71	4969,27	5007,01	5045,16	5045,16
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1150,73	1109,73	1129,32	1042,88	1067,31	1107,08	1125,52	1163,95	1219,28	1270,80	1317,45	1370,94	1425,55	1485,48	1519,01	1567,06	1588,66	1631,04	1664,98	1698,87	1732,94	1732,94
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3418,50	3275,47	3319,79	3299,40	3236,31	3282,62	3346,51	3398,75	3417,18	3431,64	3451,51	3471,37	3483,61	3499,74	3534,36	3565,02	3620,78	3638,13	3647,53	3656,92	3660,33	3660,33
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	2915,44	2791,71	2826,55	2839,93	2769,17	2803,65	2862,86	2913,26	2929,49	2942,27	2960,27	2977,62	2989,78	3003,77	3035,33	3064,94	3117,01	3134,36	3135,97	3137,58	3139,19	3139,19
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	503,06	483,77	493,25	459,46	467,15	478,98	483,65	485,49	487,68	489,37	491,24	493,75	493,83	495,96	499,03	500,08	503,77	503,77	511,56	519,34	521,14	521,14
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,4	53,2	52,7	52,1	51,5	51,0	50,4	50,1	49,5	49,2	48,9	48,8	48,6	48,4	48,2	48,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,148	0,141	0,140	0,136	0,129	0,129	0,127	0,127	0,126	0,124	0,122	0,120	0,119	0,117	0,115	0,114	0,112	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108
7.	Граус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	23,82	22,67	22,49	21,80	20,75	20,69	20,36	20,35	20,19	19,83	19,51	19,29	19,02	18,77	18,38	18,30	17,98	17,98	17,77	17,64	17,51	17,26
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	118,9	116,3	112,9	111,6	110,8	109,4	108,4	108,1	107,2	103,7	100,7	95,2	93,6	93,6	93,5	93,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	57,9	53,6	51,7	51,5	49,1	48,0	47,0	45,0	42,5	41,8	41,4	40,7	40,0	39,8	39,5	37,8	36,6	33,6	32,7	32,7	32,7	32,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,552	2,375	2,428	2,398	2,323	2,237	2,213	2,199	2,189	2,186	2,183	2,184	2,185	2,184	2,172	2,168	2,144	2,132	2,123	2,125	2,127	2,112
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/ год	4,12	3,71	3,76	3,73	3,62	3,62	3,59	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,59	3,57	3,57	3,54	3,53	3,52	3,51	3,49	3,45

Таблица 14.27 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 2 ООО «КрасТЭК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	935,54	1040,62	1097,56	1081,72	1051,51	982,62	984,05	984,48	987,14	988,29	988,29	989,52	989,52	989,52	989,52	989,85	989,85	989,85	989,85	989,85	989,85	989,85
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	334,54	372,75	393,78	391,87	382,00	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82	356,82
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	102,780	115,830	116,820	116,820	111,060	106,019	106,093	106,116	106,246	106,298	106,298	106,353	106,353	106,353	106,353	106,367	106,367	106,367	106,367	106,367	106,367	106,367
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	58,005	65,378	65,937	65,937	62,668	59,790	59,864	59,887	60,017	60,069	60,069	60,123	60,123	60,123	60,123	60,138	60,138	60,138	60,138	60,138	60,138	60,138
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	51,119	57,578	58,068	58,068	55,272	52,885	52,959	52,982	53,113	53,164	53,164	53,219	53,219	53,219	53,219	53,233	53,233	53,233	53,233	53,233	53,233	53,233
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	6,886	7,799	7,869	7,869	7,396	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905	6,905
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	44,775	50,452	50,883	50,883	48,392	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229	46,229
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	41,824	47,110	47,511	47,511	45,222	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270	43,270
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	2,951	3,343	3,372	3,372	3,170	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	352,34	376,92	378,50	366,07	143,22	143,39	143,45	143,71	143,83	143,83	143,95	143,95	143,95	143,95	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98	143,98
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	198,84	212,75	213,64	206,62	80,82	80,99	81,04	81,31	81,42	81,42	81,54	81,54	81,54	81,54	81,58	81,58	81,58	81,58	81,58	81,58	81,58	81,58
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	175,24	187,37	188,14	181,96	71,28	71,45	71,50	71,77	71,88	71,88	72,01	72,01	72,01	72,01	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	23,61	25,38	25,49	24,66	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	9,54	9,54	9,54
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	153,49	164,18	164,86	159,45	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41	62,41
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	143,38	153,30	153,94	148,88	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	10,12	10,88	10,93	10,57	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,187	0,180	0,171	0,168	0,068	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	30,05	28,89	27,50	26,99	10,88	11,67	11,66	11,70	11,68	11,67	11,69	11,67	11,67	11,67	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	68,8	66,0	62,7	61,0	24,5	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,154	2,993	2,980	2,882	1,187	1,247	1,247	1,251	1,252	1,251	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,20	4,72	4,60	4,62	1,90	2,04	2,04	2,03	2,03	2,04	2,05	2,05	2,06	2,08	2,09	2,08	2,09	2,08	2,09	2,09	2,09	2,09

Таблица 14.28 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 3 АО «КрасЭКо»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j^{жф}}$	тыс. м²	7,32	7,23	7,56	7,45	6,66	3,91	4,20	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j^{одф}}$	тыс. м²	9,60	9,49	9,95	9,90	8,87	5,20	5,20	5,20	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j^{р.сумм}}$	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,400	0,841	0,861	0,917	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j^{р.жф}}$	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,350	0,210	0,230	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,350	0,210	0,226	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j^{р.одф}}$	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,050	0,631	0,631	0,631	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,050	0,631	0,631	0,631	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j^{сумм}}$	тыс. Гкал	2,56	2,57	2,10	2,12	1,78	1,83	1,96	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{j^{жф}}$	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,53	0,53	0,44	0,50	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	0,62
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{ов.жф}}$	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,53	0,53	0,44	0,48	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j^{одф}}$	тыс. Гкал	1,92	1,93	1,58	1,59	1,33	1,33	1,33	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{ов.одф}}$	тыс. Гкал	1,92	1,93	1,58	1,59	1,33	1,33	1,33	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j^{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,7	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j^{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	0,088	0,089	0,070	0,071	0,067	0,123	0,145	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{j^{о.жф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	14,04	14,24	11,17	11,42	10,72	19,71	23,22	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j^{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j^{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	32,1	32,5	25,5	25,8	24,1	41,1	41,1	43,0	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,741	0,742	0,608	0,613	0,588	1,056	1,307	1,228	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,43	2,33	1,87	1,95	1,87	3,45	4,08	3,25	3,25	3,27	3,28	3,29	3,30	3,32	3,34	3,33	3,35	3,33	3,34	3,34	3,34	3,34

Таблица 14.29 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Лесное»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	22,14	21,87	22,87	22,54	23,02	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	7,92	7,83	8,21	8,17	8,36	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,60	6,60	6,60	6,60	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,63	3,63	3,63	3,63	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3,63	3,63	3,63	3,63	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,97	2,97	2,97	2,97	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	2,97	2,97	2,97	2,97	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,164	0,166	0,159	0,161	0,063	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	26,30	26,63	25,46	25,84	10,12	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	60,2	60,8	58,1	58,4	22,8	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,053	3,053	3,053	3,053	1,221	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,55	4,35	4,26	4,42	1,77	3,20	3,20	3,17	3,17	3,19	3,20	3,21	3,22	3,25	3,26	3,25	3,27	3,25	3,26	3,26	3,26	3,26

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																										
Таблица 14.30 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «ФармЭнерго»																										
№ п/п	Наименование показателя	Обозначе ние показате ля	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	166,03	163,45	172,04	171,21	175,34	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	74,86	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	21,400	21,300	21,400	21,400	21,400	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	21,400	21,300	21,400	21,400	21,400	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	9,720	
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	20,757	20,657	20,757	20,757	20,757	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	9,077	
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	56,99	55,78	44,47	51,09	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	56,99	55,78	44,47	51,09	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	55,28	54,10	43,13	49,56	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1,71	1,68	1,34	1,53	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно- деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно- деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	53,4	53,1	40,2	46,4	44,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/ год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Таблица 14.31 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 8 КГБУЗ ККПТД № 1

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	6,567	6,57	6,87	6,77	6,91	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	0,958	0,96	1,00	1,00	1,02	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/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	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,73	2,48	3,32	2,72	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,71	1,56	2,08	1,71	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1,55	1,41	1,88	1,54	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,17	0,15	0,20	0,17	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,02	0,92	1,23	1,01	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,52	0,47	0,63	0,51	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,50	0,46	0,61	0,50	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	55,3	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,235	0,214	0,274	0,228	0,177	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	37,77	34,38	43,90	36,56	28,40	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	126,4	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	86,3	78,5	100,1	82,6	64,0	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	4,460	4,060	5,422	4,450	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	6,46	5,62	7,34	6,25	4,95	5,09	5,09	5,06	5,06	5,08	5,10	5,11	5,13	5,17	5,20	5,18	5,21	5,18	5,20	5,20	5,20	5,20

Таблица 14.32 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО «СГК-Ресурс»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначе ние показате ля	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	29,238	29,24	30,58	30,14	30,78	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06
2.	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	1,46	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	3,42	3,42	3,42
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	1,46	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	3,42	3,42	3,42
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	1,46	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	3,42	3,42	3,42
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	55,3	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,000	0,000	0,000	0,049	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С х сут)	0,00	0,00	0,00	7,79	17,83	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно- деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно- деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С х сут)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,000	0,000	0,000	1,673	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/ год	0,00	0,00	0,00	1,33	3,11	3,20	3,20	3,17	3,17	3,19	3,20	3,21	3,22	3,25	3,26	3,25	3,27	3,25	3,26	3,26	3,26	3,26

Таблица 14.33 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 11 ГПКК «ЦРКК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	79,94	78,95	82,56	81,37	83,10	81,16	81,16	81,16	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34	91,34
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	28,59	28,28	29,62	29,48	30,19	29,47	30,44	30,44	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	9,061	9,061	9,061	9,061	9,061	9,061	9,098	9,098	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601	9,601
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,151	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,368	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657	4,657
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,910	3,910	3,910	3,910	3,910	3,910	3,946	3,946	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131	4,131
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,611	3,611	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,43	29,43	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71	30,71
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,72	12,72	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,64	11,64	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	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
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,177	0,179	0,172	0,174	0,170	0,175	0,175	0,182	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	28,43	28,79	27,53	27,93	27,35	28,00	28,00	29,13	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	118,6	118,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	65,0	65,8	62,8	63,1	61,6	63,3	61,3	62,3	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,892	2,892	2,892	2,892	2,892	2,892	2,881	2,997	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,92	4,71	4,61	4,78	4,77	4,90	4,90	5,07	4,75	4,78	4,80	4,80	4,82	4,86	4,88	4,87	4,89	4,87	4,88	4,88	4,88	4,88

Таблица 14.34 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО «ЦРКТ»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	42,37	41,84	43,76	43,13	44,04	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	5,45	5,39	5,64	5,62	5,75	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,095	0,096	0,092	0,093	0,091	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	15,19	15,39	14,71	14,93	14,62	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	34,8	35,1	33,5	33,7	32,9	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	33,7	33,7	33,7	33,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,63	2,52	2,46	2,55	2,55	2,62	2,62	2,60	2,60	2,62	2,63	2,63	2,64	2,66	2,68	2,67	2,68	2,67	2,68	2,67	2,67	2,67

Таблица 14.35 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО «КСК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	40,28	39,78	41,60	41,00	41,87	40,90	40,90	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,201	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,58	3,31	3,03	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,58	3,31	3,03	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,58	3,31	3,03	3,03	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,092	0,093	0,086	0,081	0,072	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	14,79	14,98	13,81	12,95	11,61	11,89	11,92	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,121	3,121	3,010	2,781	2,547	2,547	2,554	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,56	2,45	2,31	2,21	2,03	2,08	2,09	2,07	2,07	2,08	2,09	2,09	2,10	2,12	2,13	2,12	2,13	2,12	2,13	2,13	2,13	2,13

Таблица 14.36 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО «Стандарты ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначе ние показате ля	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	28,70	28,34	29,64	29,21	29,83	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14
2.	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	3,04	3,00	3,15	3,13	3,21	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,115	0,117	0,112	0,113	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	18,53	18,76	17,94	18,20	17,82	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно- деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно- деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	42,4	42,9	40,9	41,1	40,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/ год	28,70	28,34	29,64	29,21	29,83	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14

Таблица 14.37 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 15 ООО «Тепловые ресурсы 24»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j^{жф}}$	тыс. м²	10,26	10,13	10,59	10,44	10,66	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j^{одф}}$	тыс. м²	3,67	3,63	3,80	3,78	3,87	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j^{р.сумм}}$	Гкал/ч	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j^{р.жф}}$	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{р.ов.жф}}$	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j^{р.одф}}$	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j^{сумм}}$	тыс. Гкал	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j^{жф}}$	тыс. Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{ов.жф}}$	тыс. Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j^{одф}}$	тыс. Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j^{ов.одф}}$	тыс. Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j^{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j^{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j^{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	0,117	0,119	0,114	0,115	0,113	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{j^{о.жф}}$	ккал/м²/(°С х сут)	18,82	19,06	18,22	18,49	18,11	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j^{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j^{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С х сут)	43,1	43,5	41,6	41,8	40,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,26	3,12	3,05	3,16	3,16	3,24	3,25	3,22	3,22	3,24	3,25	3,26	3,27	3,30	3,31	3,31	3,32	3,30	3,31	3,31	3,31	3,31

Таблица 14.38 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	31,70	31,30	32,74	32,26	32,95	32,18	52,21	61,17	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	3,062	3,470	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	3,062	3,470	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	2,481	2,816	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694	3,694
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,582	0,655	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,37	4,15	5,68	6,22	6,69	9,11	10,19	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
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,37	4,15	5,68	6,22	6,69	9,11	10,19	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
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2,71	3,34	4,57	5,01	5,39	6,73	7,33	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,65	0,81	1,10	1,21	1,30	2,38	2,87	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	4,21	4,21
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	47,5	46,0	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,086	0,107	0,140	0,155	0,163	0,209	0,140	0,144	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	13,72	17,13	22,42	24,92	26,23	33,54	22,52	23,17	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,333	2,876	3,936	4,312	4,635	5,790	4,428	4,710	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588	3,588
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,38	2,80	3,75	4,26	4,58	5,87	4,47	4,71	3,59	3,61	3,62	3,63	3,64	3,67	3,69	3,68	3,70	3,68	3,69	3,69	3,69	3,69

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Таблица 14.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (зона ТЭЦ)																							
Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 219,0	1 293,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 792,0	3 788,0	3 788,0	3 506,0	3 734,0	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8
базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 733,0	2 651,0	2 651,0	2 369,0	2 597,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0
пиковая	Гкал/ч	1 059,0	1 137,0	1 137,0	1 137,0	1 137,0	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3 115,4	2 940,6	3 124,9	3 210,9	3 390,3	3 702,1	3 720,8	3 763,6	3 813,9	3 853,0	3 899,8	3 947,3	4 004,9	4 056,6	4 085,3	4 132,3	4 151,1	4 186,4	4 215,8	4 245,3	4 275,1	4 275,1
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	15,7	16,2	11,2	1,7	4,2	9,9	11,4	10,7	10,2	9,7	9,6	13,3	8,9	8,5	8,4	8,1	8,1	7,9	7,2	6,5	5,9	5,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	10067,9	9819,5	9734,3	9749,5	9812,7	9767,8	10416,3	10501,8	10630,5	10723,2	10838,5	10963,5	11091,3	11222,6	11299,0	11408,0	11459,7	11549,5	11630,4	11711,4	11787,1	11787,1
из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	7 602,3	7 933,0	7 760,1	7 273,9	7 406,1	7 436,1	7 516,9	7 552,1	7 620,5	7 694,2	7 790,9	7 891,2	7 959,6	8 050,4	8 106,4	8 191,5	8 234,3	8 247,5	8 247,5	8 247,7	8 248,3	8 248,3
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,76	0,81	0,80	0,75	0,75	0,76	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	201,2	208,6	231,8	249,2	243,7	243,8	242,1	241,2	239,6	237,8	235,5	233,1	231,5	229,4	228,1	226,1	225,1	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8
Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	155,9	160,9	190,8	201,0	194,1	193,1	196,6	195,6	195,0	197,5	197,4	196,9	200,7	200,9	200,4	204,6	204,1	202,8	205,9	204,5	203,0	206,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	176,3	168,6	164,2	169,1	167,6	167,3	167,3	167,3	167,4	167,4	167,4	167,5	167,5	167,6	167,6	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	76	77	74	71	72	72	73	73	73	74	74	74	75	75	75	76	76	76	76	76	76	76
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 749	2 695	2 678	2 899	2 732	2 321	2 481	2 502	2 533	2 554	2 581	2 611	2 641	2 673	2 691	2 716	2 728	2 751	2 771	2 791	2 810	2 810
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 887	3 114	3 051	3 196	2 952	2 685	2 714	2 727	2 752	2 778	2 813	2 848	2 873	2 905	2 925	2 956	2 971	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,3	11,0	10,3	9,3	9,4	10,0	10,0	9,8	9,7	9,6	9,5	9,3	9,2	9,0	9,0	8,9	8,8	8,7	8,7	8,6	8,5	8,5
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
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	103 778	98 040	92 303	86 566	110 613	104 290	97 571	91 943	87 079	82 215	78 977	76 502	71 638	69 812	64 185	64 099	59 235	55 134	52 545	47 681	49 576	45 475

Таблица 14.40 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ЕТО-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 088,8	1 088,8	1 078,8	1 078,8	1 075,8	1 075,8	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	11,2	12,3	12,3	12,3	19,0	18,0	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	322,6	420,2	397,9	386,9	440,9	426,2	228,4	255,5	257,9	268,0	270,6	273,5	273,5	277,4	301,2	321,5	367,5	383,5	383,5	383,5	383,5	383,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,3	60,3	62,0	63,0	57,3	58,7	65,9	62,0	61,7	60,2	59,9	59,4	59,4	58,9	55,5	52,6	46,0	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1138,3	1028,6	1242,2	1263,8	1191,6	683,1	627,2	675,6	683,0	713,5	716,8	725,3	725,3	737,2	766,6	790,3	840,2	857,5	857,5	857,5	857,5	857,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	196,5	201,7	190,3	189,2	209,1	191,3	193,6	192,3	192,1	191,4	191,4	191,2	191,2	190,9	190,3	189,9	189,0	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 045	945	1 151	1 172	1 108	635	896	965	976	1 019	1 024	1 036	1 036	1 053	1 095	1 129	1 200	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,91	16,83	17,61	18,11	15,84	16,39	19,90	17,79	17,63	16,96	16,80	16,62	16,62	16,39	15,09	14,14	12,37	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	38 040	36 573	34 597	33 116	31 473	29 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/																							
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	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.41 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на котельных ООО «КрасТЭК» в зоне деятельности ЕТО-2 ООО «КрасТЭК»

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	155,7	155,7	156,7	156,7	137,6	8,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	128,0	129,1	129,8	123,4	118,2	10,2	10,3	10,4	10,5	10,5	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,8	16,1	16,1	20,2	13,0	-26,0	14,7	13,6	13,1	13,1	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	363,6	389,2	391,2	378,9	150,7	22,4	22,5	22,7	22,9	22,9	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,1	162,7	163,0	163,2	164,5	185,6	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 335	2 500	2 496	2 418	1 095	2 721	1 838	1 860	1 869	1 869	1 879	1 879	1 879	1 879	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,90	7,83	7,84	8,25	7,56	5,23	7,72	7,62	7,58	7,58	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	30 125	46 705	43 705	40 705	37 705	34 705	31 705	28 705	25 705	22 705	19 705	16 705	13 705	10 705	7 705	4 705	1 705
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,0	0,0	16,7	16,7	20,0	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
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	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.42 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения в зонах деятельности прочих теплоснабжающих и других организаций

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
АО «КрасЭКО»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,54	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,7	49,7	49,7	56,0	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,83	2,85	2,43	2,43	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	336,4	279,8	279,8	213,2	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	810	814	696	696	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,9	12,9	12,9	14,8	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	2 251	2 199	2 147	2 095	2 091	2 038	1 985	1 932	1 878	1 825	1 772	1 719	1 666	1 613	1 560	1 507	1 454	1 401	1 348	1 295	1 242	1 188
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Орбита»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00																		
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00																		
Присоединенная тепловая нагрузка на	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10																		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
коллекторах																							
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-10,0	-10,0	-10,0	-10,0																		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,93	0,93	0,93	0,93																		
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	192,5	192,5	192,5	192,5																		
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	930	930	930	930																		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,9	5,9	5,9	5,9																		
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0																		
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	677	677	677	677																		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0																		
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100																		
ООО «Лесное»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	2,42	2,42	2,42	2,42	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,7	58,7	58,7	58,7	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,60	6,60	6,60	6,60	2,64	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 082	1 082	1 082	1 082	735	724	724	724	724	724	724	724	724	724	724	724	724	724	724	724	724	724
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,4	16,4	16,4	16,4	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4 024	3 989	3 954	3 919	2 211	2 150	2 089	2 028	1 968	1 907	1 846	1 785	1 724	1 663	1 602	1 541	1 480	1 419	1 358	1 297	1 236	1 176
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «ФармЭнерго»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч			0,00	0,00	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			23,54	23,54	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%			80,1	80,1	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			44,47	51,09	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал			232,3	239,6	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			377	433	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			32,6	32,6	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	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	100	100	100	100	100

[illegible]

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
ООО «ЦРКТ»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
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	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					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	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал					247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0	247,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					6 689	6 433	6 176	5 920	5 664	5 407	5 151	4 894	4 638	4 382	4 125	3 869	3 612	3 356	3 100	2 843	2 587	2 331
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Красноярская Сетевая Компания»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					2,74	2,74	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	2,75
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					7,19	7,19	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал					214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1	214,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					1 155	1 155	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					3 986	3 843	3 699	3 556	3 412	3 269	3 125	2 981	2 838	2 694	2 551	2 407	2 264	2 120	1 977	1 833	1 690	1 546
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Стандарты ЖКХ»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
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	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					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	2,21	2,21	2,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал					240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс. чел					23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																							
Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
котельной на одного жителя																							
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					5 075	4 887	4 699	4 512	4 324	4 136	3 948	3 760	3 572	3 384	3 197	3 009	2 821	2 633	2 445	2 257	2 070	1 882
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "СТК"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
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	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					2,39	3,41	3,86	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,25	5,33
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					42,0	17,5	6,5	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-22,8	-27,2	-29,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					8,26	10,69	11,77	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал					190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					2 002	2 589	2 851	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542	3 542
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					11,2	7,9	6,9	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	5,1	5,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					2 382	2 286	2 191	2 096	2 000	1 905	1 810	1 715	1 619	1 524	1 429	1 334	1 238	1 143	1 048	953	857	762
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Тепловые ресурсы 24».																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
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	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					2,73	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал					329,4	205,4	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					432	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					4 146	4 023	3 900	3 777	3 654	3 532	3 409	3 286	3 163	3 041	2 918	2 795	2 672	2 550	2 427	2 304	2 181	2 058
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Таблица 14.43 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО

N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1613	1679	1698	1715	1723	1723	1723	1723	1723	1726	1728	1730	1732	1735	1737	1739	1741	1744	1746	1748	1750	1753
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	499	506	527	533	535	535	535	535	535	536	537	537	538	539	539	540	541	542	542	543	544	544
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1114	1173	1171	1182	1188	1188	1188	1188	1188	1190	1191	1193	1194	1196	1197	1199	1201	1202	1204	1205	1207	1208
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	479,9	493,8	498,2	503,1	505,4	505,6	505,6	505,6	505,6	506,3	506,9	507,6	508,3	508,9	509,6	510,2	510,9	511,5	512,2	512,9	513,5	514,2
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	328,8	333,1	342	345,3	346,9	347,1	347,1	347,1	347,1	347,5	348	348,4	348,9	349,3	349,8	350,2	350,7	351,1	351,6	352	352,5	352,9
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	151,1	160,7	156,2	157,8	158,5	158,6	158,6	158,6	158,6	158,8	159	159,2	159,4	159,6	159,8	160	160,2	160,4	160,6	160,8	161	161,2
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	27,8	26,9	26,7	26,6	26,8	27,1	27,4	27,7	27,9	28,1	28,3	28,5	28,7	28,9	29,1	29,3	29,5	29,7	29,9	30,1	30,3	30,5
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	28,4	27,5	27,3	27,2	27,4	27,7	28	28,4	28,6	28,8	28,9	29,1	29,3	29,5	29,6	29,8	30	30,2	30,3	30,5	30,7	30,9
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	26,1	25,3	25,1	25	25,2	25,5	25,8	26,1	26,3	26,4	26,6	26,8	27	27,2	27,3	27,5	27,7	27,9	28	28,2	28,4	28,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,44	0,41	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,4	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 280	3 260	3 424	3 465	3 633	3 710	3 761	3 811	3 861	3 910	3 958	4 007	4 056	4 136	4 184	4 233	4 281	4 397	4 439	4 484	4 511	4 511
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	146,3	151,5	145,5	145,2	139,1	136,3	134,5	132,7	131	129,5	128,1	126,7	125,3	123,1	121,8	120,5	119,3	116,3	115,4	114,4	113,8	114
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2650	2563	2583	2710	2699	2655	2615	2561	2513	2440	2378	2306	2231	2172	2105	2039	1972	1906	1839	1772	1706	1639
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3,05	3,09	3,16	3,16	3,19	3,22	3,26	3,29	3,32	3,35	3,38	3,41	3,45	3,48	3,51	3,54	3,57	3,61	3,64	3,67	3,7	3,73
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,006	0,007	0,007	0,007	0,009	0,005	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	365,1	354,7	352,9	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	26,5	26,4	26,6	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	338,6	328,3	326,3	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	61	60,4	60	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	13,9	13,9	13,9	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	47,1	46,5	46,1	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	23,5	22,9	22,8	22,9	23,2	23,6	24	24,4	24,7	25	25,3	25,5	25,8	26	26	27	27	27	27	28	28	28
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	24	23,4	23,3	23,4	23,7	24,1	24,5	25	25,3	25,5	25,8	26,1	26,4	27	27	27	27	28	28	28	29	29
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	22,1	21,5	21,5	21,5	21,8	22,2	22,6	23	23,2	23,5	23,7	24	24,2	24	25	25	25	25	26	26	26	26
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	128,7	129,8	129,8	115,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	8	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	474,2	465,1	462,6	520,6	811,5	808,3	802,5	800,6	800,6	794,1	794,1	777,3	777,3	765,8	747,4	725,6	725,6	725,6	725,6	718,0	718,0	718,0
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	69,6	70	70	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	1,61	1,97	3,13	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	0,006	0,007	0,007	0,007	0,009	0,005	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО «Лесное»	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
1.1.	магистральных	км																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																										
N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО «Лесное»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Лесное»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Лесное»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Лесное»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Лесное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО ООО «Лесное»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		В зоне ЕТО ООО «Лесное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,6	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	206,8	202,5	202,5	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,84	0,89	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	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																						
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей		В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)																								
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	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	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	0	0	0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		В зоне ЕТО ООО «СГК-Ресурс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	тыс. м²	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м²	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

N	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		В зоне ЕТО КГБУЗ «ККПТД № 1»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14.3. Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города

Таблица 14.44 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в городском округе город Красноярск

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	31314,45	31884,76	32298,94	33634,92	34545,44	34943,66	35701,45	36054,37	36863,44	37974,67	39003,39	39937,46	41008,98	42100,80	43300,82	43966,82	44929,22	45362,61	46210,32	46887,97	47566,77	48248,10
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	8638,72	8956,36	9391,17	9471,24	9658,01	9853,16	10258,36	10863,51	11542,43	11789,10	11966,04	12242,11	12485,00	12612,95	12820,89	13500,73	14154,67	15444,12	15877,72	15894,68	15911,63	15928,59
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3387,839	3524,804	3462,751	3543,266	3577,064	3729,934	3789,311	3850,158	3921,921	3974,625	4023,869	4073,374	4123,771	4181,361	4236,929	4289,444	4356,720	4421,579	4472,882	4502,271	4531,703	4561,559
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2127,552	2202,672	2141,203	2216,207	2246,325	2338,038	2369,056	2384,441	2413,340	2452,480	2490,473	2524,379	2560,092	2607,026	2650,711	2674,975	2715,215	2732,088	2767,390	2795,411	2823,474	2851,961
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1711,07	1764,21	1708,84	1805,57	1815,85	1880,69	1906,91	1919,53	1944,13	1978,94	2010,80	2039,65	2070,94	2111,81	2147,91	2168,19	2203,21	2218,24	2250,28	2275,63	2301,04	2326,84
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	416,48	438,46	432,37	410,63	430,47	457,35	462,15	464,91	469,21	473,54	479,67	484,73	489,15	495,21	502,80	506,78	512,00	513,85	517,11	519,78	522,44	525,12
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1260,287	1322,131	1321,547	1327,059	1330,739	1391,896	1420,255	1465,717	1508,580	1522,146	1533,396	1548,995	1563,679	1574,334	1586,219	1614,470	1641,505	1689,491	1705,491	1706,860	1708,229	1709,598
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1080,01	1131,93	1133,06	1148,28	1143,35	1194,84	1220,95	1265,36	1306,71	1319,81	1330,23	1345,08	1359,12	1368,74	1380,18	1408,31	1434,84	1482,77	1498,77	1500,04	1501,32	1502,59
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	180,27	190,21	188,48	178,77	187,39	197,06	199,31	200,35	201,87	202,34	203,16	203,92	204,56	205,59	206,04	206,16	206,66	206,72	206,72	206,82	206,91	207,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	9504,96	9194,09	9264,28	9203,94	8849,72	8987,80	9094,68	9233,02	9369,20	9492,52	9611,23	9744,64	9872,49	10015,68	10121,52	10254,20	10355,73	10462,93	10543,82	10624,86	10700,49	10700,49
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	5854,43	5677,19	5713,73	5672,78	5482,50	5574,22	5617,21	5703,05	5820,81	5929,66	6028,50	6142,05	6257,66	6384,72	6455,95	6557,96	6603,73	6693,59	6765,08	6836,72	6908,94	6908,94
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	4676,72	4538,58	4555,06	4601,32	4401,68	4452,53	4476,60	4522,14	4584,58	4641,92	4694,10	4754,16	4815,16	4882,29	4919,98	4973,95	4998,12	5045,59	5083,15	5120,89	5159,05	5159,05
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1177,70	1138,61	1158,67	1071,46	1080,82	1121,70	1140,62	1180,91	1236,23	1287,75	1334,40	1387,89	1442,51	1502,43	1535,96	1584,01	1605,61	1647,99	1681,93	1715,82	1749,89	1749,89
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3650,54	3516,90	3550,55	3531,16	3367,22	3413,58	3477,46	3529,97	3548,40	3562,86	3582,73	3602,59	3614,83	3630,95	3665,58	3696,24	3752,00	3769,35	3778,74	3788,14	3791,55	3791,55
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3134,06	3019,02	3043,35	3058,00	2893,02	2927,54	2986,75	3037,41	3053,64	3066,41	3084,42	3101,77	3113,92	3127,92	3159,48	3189,09	3241,16	3258,50	3260,12	3261,73	3263,34	3263,34
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	516,48	497,87	507,20	473,15	474,21	486,04	490,71	492,56	494,75	496,44	498,32	500,82	500,90	503,03	506,10	507,15	510,84	510,84	518,63	526,41	528,21	528,21
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	54,6	55,3	52,9	53,7	52,6	53,8	53,4	53,2	52,7	52,1	51,6	51,1	50,5	50,2	49,6	49,3	49,0	48,9	48,7	48,5	48,4	48,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,149	0,142	0,141	0,137	0,127	0,127	0,125	0,125	0,124	0,122	0,120	0,119	0,117	0,116	0,114	0,113	0,111	0,111	0,110	0,109	0,108	0,107
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233	6233
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	23,96	22,84	22,63	21,95	20,44	20,44	20,12	20,12	19,95	19,61	19,31	19,10	18,84	18,61	18,23	18,15	17,85	17,85	17,65	17,52	17,40	17,16
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	125,0	126,4	120,7	121,2	118,4	121,3	119,0	116,5	113,2	112,0	111,2	109,9	108,9	108,5	107,7	104,3	101,4	96,0	94,4	94,4	94,4	94,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	58,2	54,1	52,0	51,8	48,1	47,7	46,7	44,9	42,4	41,7	41,4	40,6	40,0	39,8	39,5	37,9	36,7	33,8	32,9	32,9	32,9	32,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,554	2,382	2,434	2,402	2,276	2,208	2,186	2,173	2,163	2,161	2,158	2,159	2,160	2,160	2,148	2,145	2,122	2,111	2,102	2,104	2,106	2,092
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)																										
№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,15	3,73	3,79	3,76	3,57	3,58	3,55	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,55	3,54	3,53	3,51	3,50	3,49	3,47	3,46	3,42	
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	77	78	79	79	80	81	82	83	84	85	85	86	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Таблица 14.45 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в муниципальном образовании городской округ город Красноярск Красноярского края (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»)

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 219,0	1 293,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9	1 366,9
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 792,0	3 788,0	3 788,0	3 506,0	3 734,0	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8	4 379,8
базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 733,0	2 651,0	2 651,0	2 369,0	2 597,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0	2 867,0
пиковая	Гкал/ч	1 059,0	1 137,0	1 137,0	1 137,0	1 137,0	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8	1 512,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3 115,4	2 940,6	3 124,9	3 210,9	3 390,3	3 702,1	3 720,8	3 763,6	3 813,9	3 853,0	3 899,8	3 947,3	4 004,9	4 056,6	4 085,3	4 132,3	4 151,1	4 186,4	4 215,8	4 245,3	4 275,1	4 275,1
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	15,7	16,2	11,2	1,7	4,2	9,9	11,4	10,7	10,2	9,7	9,6	13,3	8,9	8,5	8,4	8,1	8,1	7,9	7,2	6,5	5,9	5,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	10067,9	9819,5	9734,3	9749,5	9812,7	9767,8	10416,3	10501,8	10630,5	10723,2	10838,5	10963,5	11091,3	11222,6	11299,0	11408,0	11459,7	11549,5	11630,4	11711,4	11787,1	11787,1
из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	7 602,3	7 933,0	7 760,1	7 273,9	7 406,1	7 436,1	7 516,9	7 552,1	7 620,5	7 694,2	7 790,9	7 891,2	7 959,6	8 050,4	8 106,4	8 191,5	8 234,3	8 247,5	8 247,5	8 247,7	8 248,3	8 248,3
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,76	0,81	0,80	0,75	0,75	0,76	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	201,2	208,6	231,8	249,2	243,7	243,8	242,1	241,2	239,6	237,8	235,5	233,1	231,5	229,4	228,1	226,1	225,1	224,8	224,8	224,8	224,8	224,8
Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	155,9	160,9	190,8	201,0	194,1	193,1	196,6	195,6	195,0	197,5	197,4	196,9	200,7	200,9	200,4	204,6	204,1	202,8	205,9	204,5	203,0	206,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	176,3	168,6	164,2	169,1	167,6	167,3	167,3	167,3	167,4	167,4	167,4	167,5	167,5	167,6	167,6	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	76	77	74	71	72	72	73	73	73	74	74	74	75	75	75	76	76	76	76	76	76	76
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 749	2 695	2 678	2 899	2 732	2 321	2 481	2 502	2 533	2 554	2 581	2 611	2 641	2 673	2 691	2 716	2 728	2 751	2 771	2 791	2 810	2 810
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 887	3 114	3 051	3 196	2 952	2 685	2 714	2 727	2 752	2 778	2 813	2 848	2 873	2 905	2 925	2 956	2 971	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,3	11,0	10,3	9,3	9,4	10,0	10,0	9,8	9,7	9,6	9,5	9,3	9,2	9,0	9,0	8,9	8,8	8,7	8,7	8,6	8,5	8,5
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
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	103 778	98 040	92 303	86 566	110 613	104 290	97 571	91 943	87 079	82 215	78 977	76 502	71 638	69 812	64 185	64 099	59 235	55 134	52 545	47 681	49 576	45 475

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

Таблица 14.46 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в муниципальном образовании городской округ город Красноярск Красноярского края

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 255,1	1 255,1	1 365,9	1 369,7	1 412,0	1 282,7	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9	910,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	12,9	14,0	14,0	14,0	22,7	20,3	12,7	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	455,9	554,6	557,2	541,2	595,0	473,4	276,1	305,0	307,5	317,6	320,4	323,3	323,3	327,1	351,0	371,3	417,3	433,3	433,3	433,3	433,5	433,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,6	54,7	58,2	59,5	56,3	61,5	68,3	65,1	64,8	63,7	63,4	63,1	63,1	62,7	60,1	57,8	52,8	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 512,2	1 428,1	1 691,1	1 708,1	1 468,0	833,7	778,9	831,7	839,3	869,8	873,2	881,7	881,7	893,6	923,1	946,7	996,6	1 013,9	1 013,9	1 013,9	1 013,9	1 013,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	190,2	191,0	184,4	183,9	204,6	193,6	195,2	194,1	193,9	193,2	193,2	193,0	193,0	192,8	192,2	191,8	191,0	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 205	1 138	1 238	1 247	1 040	650	855	913	921	955	959	968	968	981	1 013	1 039	1 094	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	19,2	20,8	21,3	19,2	18,0	22,3	20,1	19,9	19,3	19,1	18,9	18,9	18,7	17,4	16,4	14,5	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	31 727	27 326	26 083	26 492	27 798	3 638	3 155	2 672	2 188	1 705	1 221	738	345	305	265	224	184	144	103	63	23
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	14	20	12	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	87	85	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84

Таблица 14.47 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по муниципальному образованию городской округ город Красноярск Красноярского края

Целевой показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
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)	-	0,66	0,71	0,68	0,63	0,66	0,70	0,67	0,67	0,66	0,66	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64
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	0,02	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 14.48 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей муниципального образования городской округ город Красноярск Красноярского края

N	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1983	2039	2056	2072	2080	2081	2081	2081	2081	2083	2085	2088	2090	2092	2094	2097	2099	2101	2103	2106	2108	2110
1.1.	магистральных	км	525	532	554	574	577	577	577	577	577	578	578	579	580	580	581	582	583	583	584	585	585	586
1.2.	распределительных	км	1458	1506	1502	1498	1503	1504	1504	1504	1504	1505	1507	1509	1510	1512	1513	1515	1516	1518	1519	1521	1523	1524
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	541	555	559	564	566	566	566	566	566	567	567	568	569	569	570	571	571	572	573	573	574	575
2.1.	магистральных	тыс. м ²	343	347	356	364	365	365	365	365	365	366	366	367	367	368	368	368	369	369	370	370	371	371
2.2.	распределительных	тыс. м ²	198	207	203	200	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	202	202	202	202	203	203	203	203
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27,3	26,4	26,2	26,1	26,3	26,7	27	27,3	27,5	27,7	27,9	28,1	28,3	28,5	28,7	28,9	29,1	29,3	29,5	29,7	29,9	30,1
3.1.	магистральных	лет	27,9	27	26,8	26,7	26,9	27,3	27,6	28	28,2	28,4	28,6	28,8	29	29,2	29,4	29,6	29,8	30	30,2	30,4	30,6	30,8
3.2.	распределительных	лет	25,7	24,9	24,6	24,6	24,8	25,1	25,4	25,7	25,9	26,1	26,3	26,5	26,6	26,8	27	27,2	27,4	27,6	27,8	27,9	28,1	28,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,49	0,46	0,47	0,47	0,47	0,46	0,45	0,45	0,44	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41	0,41	0,4	0,4	0,39	0,39	0,39	0,38
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3 435	3 416	3 580	3 610	3 670	3 747	3 798	3 848	3 898	3 947	³ 995	4 044	4 093	4 173	⁴ 222	4 271	4 319	⁴ 435	4 477	4 522	4 549	4 549
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	157,6	162,3	156	156,1	154,2	151	149	147,1	145,2	143,6	142	140,5	138,9	136,4	135	133,6	132,3	129	127,9	126,8	126,2	126,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.1.	магистральных	ед./м/год	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
11.2.	распределительных	ед./м/год	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не применяются в ценовых зонах теплоснабжения																					
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	2719	2633	2653	2711	2700	2655	2616	2562	2513	2441	2379	2306	2232	2172	2106	2039	1973	1906	1840	1773	1706	1640
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		2,89	2,97	3,16	3,03	3,06	3,09	3,12	3,15	3,18	3,2	3,23	3,26	3,29	3,32	3,35	3,38	3,41	3,43	3,46	3,49	3,52	3,55
б/н	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		0,006	0,007	0,007	0,007	0,009	0,005	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 14.49 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Красноярске

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб. с НДС	4,3	166,4	87,7	87,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб. с НДС	4,3	166,4	87,7	87,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб. с НДС	990,2	2265,2	2466,2	2033,2	3011,5	3010,6	2565,7	887,1	337,9	108,6	2829,4
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб. с НДС	990,2	2265,2	2466,2	2033,2	3011,5	3010,6	2565,7	887,1	337,9	108,6	2829,4
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб. с НДС	994,6	2431,7	2554,0	2120,9	3011,5	3010,6	2565,7	887,1	337,9	108,6	2829,4
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб. с НДС	994,6	3426,2	5980,2	8101,1	11112,6	14123,2	16688,8	17575,9	17913,8	18022,4	20851,8
11.	Источники инвестиций	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб. с НДС	994,6	2431,7	2554,0	2120,9	3011,5	3010,6	2565,7	887,1	337,9	108,6	2829,4
11.2	Средства бюджетов	млн. руб. с НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 17 апреля 2020 года № 1057 – р город Красноярск 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	%											

14.4. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 14.50 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городской округ город Красноярск Красноярского края

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1255	1255	1191	1130	1072	1017	965	916	869	825
3	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	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0,23	0,24	0,26	0,29	0,31	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	6,1	6,1	6,1	6,1	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70
7	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, в т.ч.:		0	0	4	0	0	0	0	0	0	0
	в зоне ЕТО АО «Красноярская региональная энергетическая компания»		0	0	4	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой)	%	19,0	18,7	17,7	16,8	16,4	16,2	16,0	15,9	15,7	15,5
9	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.:	млн руб. в ценах соответствующих лет без учета НДС	834,2	2031,8	2134,4	1773,9	2836,0	2 591,7				
9.1	в зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»		828,8	2 026,4	2128,4	1767,4	2836,0	2 591,7				
9.2	в зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»		5,4	5,4	6,05	6,53	0					

14.5. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией

Таблица 14.51 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)	0,66	0,66	0,62	0,59	0,56	0,53	0,51	0,48	0,46	0,43
2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.52 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «КрасТЭК»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)	0,53	0,54	0,51	0,48	0,46	0,43	0,41	0,39	0,37	0,35
2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 14.53 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «КрасЭКо»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.54 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Орбита»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.55 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Лесное»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 14.56 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ФармЭнерго»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.57 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КГБУЗ ККПТД № 1

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.58 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «СГК-Ресурс»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 14.59 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ГПКК «ЦРКК»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)						0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0

Таблица 14.60 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ЦРКТ»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)						0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0

Таблица 14.61 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «КСК»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)						0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

Таблица 14.62 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Стандарты ЖКХ»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)						0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0

Таблица 14.63 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ТР24»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)						0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0

Таблица 14.64 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «СТК»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	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 (в однострубно́м исчислении)						0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0

15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Городской округ город Красноярск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с п. 82 Требований к схемам теплоснабжения, в ценовых зонах теплоснабжения описываются ценовые (тарифные) последствия, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

Регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения в ценовой зоне городского округа город Красноярск осуществляются едиными теплоснабжающими организациями, теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями на территориях, вновь отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в связи с вступлением силу закона Красноярского края от 15 мая 2025 года N 9-3916. Схемой теплоснабжения проекты к реализации для таких организаций не предусмотрены, последствия реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют.

16. РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2042 года (актуализация на 2027 год). Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.019.000). Расчеты, выполняемые в схеме теплоснабжения, позволяют оценить изменение объемов выбросов от энергоисточников города при реализации мероприятий схемы теплоснабжения, и не включают в себя сведения по выбросам прочих крупных загрязнителей – промышленности, автотранспорта, котлов и печей частного жилищного фонда.

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения города Красноярск на существующее положение (СП) и перспективу (П) - 2042 год и создаваемого ими загрязнения позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб рассматриваемых основных источников теплоснабжения г. Красноярск, обеспечивающих более 90% теплоснабжения города, при совместном расчете рассеивания создают в атмосферном воздухе на всех нормируемых территориях расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК без учета и с учетом фона по всем загрязняющим веществам (диоксиду азота и диоксиду серы, их суммации, оксиду азота, углероду, оксиду углерода, мазутной золе, взвешенным веществам, по пыли неорганической с содержанием диоксида кремния 70-20% и пыли неорганической с содержанием диоксида кремния до 20%), за исключением бенз(а)пирена с учетом фона (из-за высокой фоновой концентрации более ПДК – 1,16 ПДК).

2. Рассмотренные мероприятия по рекомендуемому варианту развития схемы теплоснабжения города Красноярск до 2042 года обеспечат прогнозируемое увеличение нагрузок на крупных теплоисточниках (ТЭЦ) и котельных при уменьшении суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от основных рассматриваемых теплоисточников за счет:

- завершения модернизации и реконструкции Красноярской ТЭЦ-1: замены золоуловителей на котлах на современные электрофилтры с высокой степенью очистки газов от золы, замены котлоагрегатов;
- ввода нового блока на Красноярской ТЭЦ-3 с улучшенными экологическими показателями и присоединением к дымовой трубе высотой 275 м, обеспечивающей оптимальное рассеивание выбросов в атмосферном воздухе;
- вывода из эксплуатации ряда угольных котельных, имеющих низкие трубы и не обеспечивающих оптимальное рассеивание выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с переводом нагрузок котельных на ТЭЦ.

3. Значения суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведены в таблице 16.1.

На перспективу прогнозируется уменьшение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от всех рассматриваемых теплоисточников на 391 т/год, или на 0,9 %) по сравнению с выбросами на существующее положение при прогнозируемом увеличении уровня выработки в 2042 году.

Таблица 16.1 – Значения суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ от рассматриваемых теплоисточников города Красноярска на существующее положение и перспективу, т/год

№ площадки	Теплоисточник	Суммарные выбросы загрязняющих веществ, т/год				
		2025 год		Квота в 2026 г.	2042 год	
		всего	в т.ч. квотируемые		всего	в т.ч. квотируемые
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»						
1.	Красноярская ТЭЦ-1	15642,04815	13583,43505	11254,85714	14167,01515	12302,52767
2.	Красноярская ТЭЦ-2	13654,44212	11590,03712	13321,59645	14105,04361	11972,51251
3.	Красноярская ТЭЦ-3	7193,054673	6739,962573	6584,61276*	9334,828043	8746,825166
	Итого по ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	36489,54494	31913,43474	31161,06635	37606,88681	32890,6521
4.	Котельная АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2630,34416	-	-	0	-
5.	Котельная ООО «РТК-Генерация»	2370,639027	-	-	3732,04016	-
14.	Котельная ОАО «КрЭВРЗ»	376,68838	-	-	148,2281655	-
	Итого по котельным АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	5377,671567	-	-	3880,268326	-
	Итого по АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	41867,2165	31913,43474	31161,06635	41487,15513	32890,6521
ООО «КрасТЭК»						
9.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 6	205,72277	70,273106	40,612337	218,066136	74,48949229
11.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 7	80,3279567	31,6600647	22,366729	57,03042243	22,47768944

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД КРАСНОЯРСК
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

№ площадки	Теплоисточник	Суммарные выбросы загрязняющих веществ, т/год				
		2025 год		Квота в 2026 г.	2042 год	
		всего	в т.ч. квотируемые		всего	в т.ч. квотируемые
	Итого по ООО «КрасТЭК»	286,0507267	101,9331707	62,979066	275,0965584	96,96718173
Котельные прочие («неквотируемые объекты»)						
15.	Котельная ООО "ФармЭнерго"	525,94213			525,94213	-
16.	Котельная ООО "Крайснабсбыт"	40,837436			40,837436	-
17.	Котельная АО "КрасЭКО"	91,4252265			91,4252265	-
	Итого по прочим котельным	658,20479			658,20479	-
	Итого по рассматриваемым теплоисточникам	42811,47202	32015,36791	31224,04542	42420,45649	32987,61928
	* Квота выдана на действующее в 2025 году оборудование (должна быть скорректирована с учетом нового энергоблока для ТЭЦ-3)					

4. Значения максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на СП - 2024 г. и П - 2042 г. приведены в таблице 16.2.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха по приоритетным загрязняющим веществам на СП и перспективу из рассматриваемых источников вносят дымовые трубы Красноярской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.

Таблица 16.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение (СП) и перспективу (П), доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	Код	ПДК _{мр} , 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	0,2	0,49 / 0,65	0,39 / 0,62	0,33 / 0,61	0,33 / 0,60
2	оксид азота	0304	0,40	0,07	0,07	0,06	0,06
3	углерод	0328	0,15	0,57 / 0,58	0,17 / 0,18	0,22 / 0,23	0,04 / 0,06
4	диоксид серы	0330	0,5	0,25 / 0,25	0,17 / 1,27	0,14 / 0,14	0,14 / 0,14
5	оксид углерода	0337	5,0	0,07	0,04	0,03	<0,01
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001 (ПДК _{сс})	0,22 / 1,38	0,13 / 0,97	0,12 / 1,22	0,11 / 0,95
7	гидроксibenзол (фенол)	1071	0,01	0,05	0,04	0,05	0,04
8	взвешенные вещества	2902	0,5	0,05	<0,01	0,05	<0,01
9	мазутная зола	2904	0,002 (пдк _{сс})	0,04	0,03	<0,01	<0,01
10	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,3	0,83 / 0,84	0,60 / 0,63	0,68 / 0,68	0,48 / 0,49
11	пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	2909	0,50	0,78 / 0,78	0,78 / 0,79	0,36 / 0,37	0,36 / 0,37
12	азота диоксид, серы диоксид	6204	1,6	0,47 / 0,51	0,35 / 0,45	0,29 / 0,43	0,29 / 0,43

5. На перспективу, несмотря на увеличение выработки и топливопотребления на крупных теплоисточниках, загрязнение атмосферного воздуха от выбросов совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска уменьшится за счет вывода ряда котельных и мероприятий на действующих теплоисточниках и не превысит ПДК с учетом фона по всем загрязняющим веществам:

- уменьшится по сравнению с СП: по диоксиду азота – на 20%, по диоксиду серы – на 32%, по углероду - на 70%, по оксиду углерода – на 43%, по взвешенным веществам – на 80%, по фенолу – на 20%;

- уменьшится по пыли неорганической с содержанием диоксида кремния 20-70% - на 28 % и мазутной золе - на 25%;

- уменьшится по бенз(а)пирену (на 41 %) и не превысит ПДК с учетом фона по этим веществам;

- останется на уровне СП - по оксиду азота (менее 0,1 ПДК) и пыли неорганической с содержанием кремния менее 20% (менее 1 ПДК).

6. Предлагаемые мероприятия по развитию схемы теплоснабжения до 2042 г. будут способствовать обеспечению роста требуемых нагрузок теплоисточников при уменьшении воздействия на атмосферный воздух теплоисточников г. Красноярска и реализации выполнения повышенных экологических требований к квотируемым объектам г. Красноярска.

При следующих актуализациях схемы теплоснабжения параметры ИЗАВ на квотируемых объектах будут уточнены после формирования/завершения мероприятий по достижению квот выбросов по объектам и актуализации атмосфероохранной документации.