



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА  
ДО 2042 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Красноярск, 2024

**СОСТАВ РАБОТЫ**

<b>Наименование документа</b>	<b>Шифр</b>
Схема теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 год)	04401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 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
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	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
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	04401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	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

Наименование документа	Шифр
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
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	04401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	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.....	16
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приrostы отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий	16
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	21
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	24
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки .....	26
2. РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....	27
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	27
2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	31
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	
31	
2.2.1. ТЭЦ-1 в горячей воде.....	32
2.2.2. ТЭЦ-2 в горячей воде.....	34
2.2.3. ТЭЦ-3 в горячей воде.....	36
2.2.4. Котельные.....	38
2.3. Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре .....	46

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	49
2.5. 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 .....	49
<b>3. РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....</b>	<b>51</b>
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	51
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	54
<b>4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>55</b>
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения .....	55
4.1.1. Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске	56
4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ .....	58
4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных.....	65
4.1.4. Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением .....	69
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения .....	72

5. РАЗДЕЛ	5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....	73
5.1.	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях	74
5.2.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	75
5.3.	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	78
5.4.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	78
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 нецелесобранно ..	79
5.6.	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	80
5.7.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	81
5.8.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	81
5.9.	Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	91
6. РАЗДЕЛ	6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....	92

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) .....	92
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	92
6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	93
6.4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	93
6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	94
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	94
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций .....	94
6.8. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска.....	95
7. РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ .....	99
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 .....	99
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.....	100
8. РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....	101
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии .....	101
8.1.1. ТЭЦ-1.....	101
8.1.2. ТЭЦ-2.....	102
8.1.3. ТЭЦ-3.....	104
8.1.4. Котельные.....	105
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	109
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	109
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	109
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа .....	110
9. РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ .....	112
10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ .....	114
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации 114	
10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций 115	

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	118
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации ....	121
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	121
11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....	124
12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЬЯМ	
126	
13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ .....	152
13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	
152	
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	154
13.3. Предложения по корректировке программы газификации ....	154
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.....	155
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки .....	158
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	158
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 .....	158
14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	160
14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения.....	160
14.2. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии .....	219
14.3. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией .....	220
15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ .....	222
16. РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА .....	223

## Перечень рисунков

Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярска.....	30
Рис. 5.1. Территория Левобережных очистных сооружений (ПОС) .....	82
Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС).....	83
Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции .....	85
Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции .....	85
Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией .....	86
Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией .....	86
Рис. 5.7. Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции .....	87
Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции .....	87
Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации , включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией .....	88
Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией .....	88
Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках .....	89

## Перечень таблиц

Табл. 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов, тыс. м <sup>2</sup> .....	17
Табл. 1.2. Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м <sup>2</sup> .....	18
Табл. 1.3. Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Красноярска в течение расчетного периода схемы теплоснабжения.....	19
Табл. 1.4. Тепловая нагрузка в городе Красноярске .....	21
Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в городе Красноярске .....	22
Табл. 1.6. Изменение тепловой нагрузки по городу Красноярску, Гкал/ч .....	23
Табл. 1.7. Изменение теплопотребления по городу Красноярску, тыс. Гкал ....	23
Табл. 2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-1 .....	32
Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 .....	34
Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-3 .....	36
Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности котельных города .....	38
Табл. 2.5. - Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре .....	46
Табл. 3.1. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на ТЭЦ.....	51
Табл. 3.2. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на котельной ООО «РТК-Генерация» и ООО «ФармЭнерго»....	52
Табл. 3.3. - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками котельных ООО «КрасТЭК» .....	53
Табл. 4.1. - План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ.....	57
Табл. 4.2. Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске .....	59
Табл. 4.3. Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске .....	59

Табл. 4.4. - Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и другие котельные .....	68
Табл. 4.5. Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК – Котельная ТЭЦ-3 на 2042 год.....	71
Табл. 5.1. Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом.....	77
Табл. 5.2. Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом .....	77
Табл. 5.3. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярска .....	80
Табл. 5.4. Сценарии возможного использования тепла сточных вод.....	84
Табл. 6.1. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска .....	95
Табл. 8.1. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-1 .....	101
Табл. 8.2. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-2 .....	102
Табл. 8.3. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-3.....	104
Табл. 8.4. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой энергии по котельным .....	105
Табл. 8.5. Сводный баланс тепловой энергии по г. Красноярску.....	111
Табл. 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Красноярска.....	116
Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Красноярска .....	119
Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярска .....	122
Табл. 11.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и другие котельные .....	125
Табл. 12.1. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения филиала «Красноярская теплосеть» АО»Енисейская ТГК (ТГК-13)».....	126

Табл. 12.2. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасКом» .....	137
Табл. 12.3. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасТЭК» .....	147
Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по г. Красноярску, МВт .....	156
Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в г. Красноярске, МВт .....	156
Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки электрических мощностей в г. Красноярске, МВт .....	157
Табл. 14.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность (точечные показатели представлены по состоянию на начало года) .....	160
Табл. 14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ (точечные показатели представлены по состоянию на конец года) .....	162
Табл. 14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (точечные показатели представлены по состоянию на конец года) .....	166
Табл. 14.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей (точечные показатели представлены по состоянию на конец года) .....	185
Табл. 14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Красноярске .....	218
Табл. 14.6. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в г. Красноярске .....	219
Табл. 14.7. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» .....	220
Табл. 14.8. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» .....	220
Табл. 14.9. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Красноярская региональная энергетическая компания» .....	220

Табл. 14.10. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Орбита» .....	220
Табл. 14.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО УК «Сосны» .....	220
Табл. 14.12. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ФармЭнерго» .....	221
Табл. 14.13. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» .....	221
Табл. 14.14. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО .....	221
Табл. 16.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска на существующее положение (СП, 2022 год) и перспективу (П) .....	224
Табл. 16.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение (СП, 2022 год) и перспективу (П), доли ПДК .....	225

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

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

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 города Красноярска;
- перечня разрешений на строительство, выданных администрацией города Красноярска;
- перечня технических условий и договоров на подключение, выданных теплоснабжающими организациями города;
- проектов планировки территорий города;
- 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. 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.

**Табл. 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов, тыс. м<sup>2</sup>**

<b>Годы</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	36749,7	37597,9	38703,5	39664,0	40652,0	41618,1
Прибыло отапливаемой площади, в том числе:	957,7	1123,6	966,5	1001,4	994,3	1119,2
многоквартирные жилые здания	719,0	779,9	685,6	667,9	774,5	820,7
общественно-деловая застройка	216,2	230,2	229,0	260,6	236,2	234,4
индивидуальная жилищная застройка	22,5	113,4	51,9	72,9	59,4	64,0
Выбыло общей отапливаемой площади	35,0	18,0	6,1	13,3	28,2	22,3
Общая отапливаемая площадь на конец года	37597,9	38703,5	39664,0	40652,0	41618,1	42715,0

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Табл. 1.2. Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м<sup>2</sup>**

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2024-2029	2030-2035	2036-2041	2024-2041
Прогнозируемый ввод строительных фондов (МКД) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	754	708	750	761	701	744	719	751	713	794	725	753	754	742	728	730	772	763	4418	4455	4488	13361
в том числе на основе проектов КРТ и РЗТ	256	149	89	109	32	63	43	36	34	25	23	28	0	0	0	18	0	0	698	188	18	903
в том числе на основе разрешений на строительство	355	234	510	242	167	100	245	99	320	23	316	75	0	0	52	282	0	0	1610	1078	334	3022
в том числе на основе договоров и ТУ на подключение	143	325	123	192	402	231	378	315	301	484	329	498	707	742	659	352	652	763	1415	2305	3875	7596
в том числе на основе территорий перспективной застройки в соответствии с проектами планировки	0	0	28	217	100	351	52	301	58	262	57	153	47	0	17	78	119	0	696	883	261	1840
Прогнозируемый ввод строительных фондов (ИЖФ) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	11	10	51	52	51	51	51	51	51	41	41	42	42	51	0	0	0	0	226	278	93	597
Прогнозируемый ввод строительных фондов (жилищный фонд в целом) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения накопленным итогом	766	1483	2285	3097	3849	4644	5414	6216	6980	7815	8582	9377	10173	10966	11694	12424	13196	13959				13959
МКД	754	1462	2212	2973	3674	4418	5137	5888	6600	7394	8119	8873	9627	10368	11097	11827	12598	13361				13361
ИЖФ	11	21	72	124	175	226	277	328	380	421	462	504	546	597	597	597	597	597				597

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Табл. 1.3. Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Красноярска 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	2024-2041
Ввод строительных фондов различного назначения	1448,2	1438,4	1568,3	1480,0	1769,1	2155,6	1441,1	1266,0	1247,6	1206,6	968,6	1111,3	932,2	1173,5	951,7	903,4	1010,4	928,5	933,9	933,5	931,1	864,4	870,4	977,6	897,5		18108,3
Жилищный фонд, тыс. м <sup>2</sup> , в том числе	1156,2	1181,0	1294,3	1206,7	1453,3	1461,9	1243,3	765,6	717,8	801,2	812,6	751,9	795,0	769,6	802,0	764,2	835,3	766,7	795,1	796,3	792,5	728,2	730,1	771,5	762,7		13958,5
МКД, тыс. м <sup>2</sup>	1135,5	1161,1	1268,5	1161,7	1389,5	1395,4	1235,2	754,4	708,0	749,7	760,8	700,9	744,0	718,6	751,0	712,8	793,9	725,2	753,1	754,3	741,5	728,2	730,1	771,5	762,7		13361,0
Фактический показатель	655,2	719,0	780,0	685,6	667,9	774,5	820,7																				
ИЖФ, тыс. м <sup>2</sup>	20,7	20,0	25,8	45,0	63,7	66,5	8,1	11,1	9,8	51,5	51,8	51,0	51,0	51,0	51,0	51,4	41,5	41,5	42,0	42,0	51,0	0,0	0,0	0,0	0,0	597,5	
Фактический показатель	21,7	22,5	113,4	51,9	72,9	59,4	64,0																				
ОДЗ, тыс. м <sup>2</sup>	292,0	257,4	274,1	273,3	315,8	693,7	197,8	500,4	529,8	405,4	156,0	359,4	137,2	403,9	149,6	139,2	175,1	161,9	138,7	137,2	138,6	136,1	140,3	206,1	134,7		4149,8
Снос жилищного фонда, тыс. м <sup>2</sup>	25,4	25,4	25,4	25,4	28,4	24,5	20,1	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	316,5	
Фактический показатель	50,2	35	18	6,1	13,3	28,2	22,3																				
Население на начало года, тыс. человек	1082,1	1097,7	1113,2	1126,4	1106,7	1098,2	1122,7	1187,1	1202,9	1218,6	1234,4	1250,1	1265,9	1281,7	1297,4	1313,2	1328,9	1344,7	1360,4	1376,2	1391,9	1407,7	1423,4	1439,2	1455,0	1470,7	
Фактический показатель	1083,8	1091,6	1096,1	1094,5	1093,6	1193,9	1197,7																				
Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	25713	26285	26907	27677	28149	28881	29654	30517	31264	31965	32748	33543	34278	35055	35807	36592	37338	38156	38905	39683	40461	41236	41947	42659	43413	44158	

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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	2024-2041
Ввод жилищного фонда, м <sup>2</sup> /чел./год	1,1	1,1	1,2	1,1	1,3	1,3	1,1	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	
Обеспеченность населения жилищным фондом, м <sup>2</sup> /чел.	23,7	24,1	24,5	24,6	25,4	26,3	26,4	25,7	26,0	26,2	26,5	26,8	27,1	27,4	27,6	27,9	28,1	28,4	28,6	28,8	29,1	29,3	29,5	29,6	29,8	30,0	

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

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

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплопотребления приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года. 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 2022 год представлены в таблицах 1.4 и 1.5.

**Табл. 1.4. Тепловая нагрузка в городе Красноярске**

№ зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки (на коллекторах), Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка, Гкал/ч	
		население			прочие				
		отопл. и вент	ГВС	суммарная нагрузка	отопл. и вент.	ГВС	суммарная нагрузка		
1	АО «Енисейская ТГК (ПТК-13)»	2657,23	468,92	3126,15	312,62	34,74	347,35	3473,50	
2	ООО «КрасТЭК»	100,90	17,81	118,71	11,87	1,32	13,19	131,90	
3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	1,22	0,22	1,44	0,14	0,02	0,16	1,60	
5	ООО «Орбита»	0,23	0,04	0,27	0,03	0,00	0,03	0,30	
6	ООО УК «Сосны»	1,68	0,30	1,98	0,20	0,02	0,22	2,20	
7	ООО «ФармЭнерго»	16,37	2,89	19,26	1,93	0,21	2,14	21,40	
8	КГБУЗ «ККПТД №1»	0,00	0,00	0,00	1,44	0,16	1,60	1,60	
<b>Итого</b>		<b>2777,64</b>	<b>490,17</b>	<b>3267,81</b>	<b>328,22</b>	<b>36,47</b>	<b>364,69</b>	<b>3632,50</b>	

Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в городе Красноярске

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммарное потребление, тыс. Гкал	
		население			прочие				
		отопл. и вент.	ГВС	суммарное потребление	отопл. и вент.	ГВС	суммарное потребление		
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	7097,45	3950,20	11047,66	834,99	292,61	1127,60	12175,26	
2	ООО «КрасТЭК»	269,51	150,00	419,52	31,71	11,11	42,82	462,33	
3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	3,27	1,82	5,09	0,38	0,13	0,52	5,61	
5	ООО «Орбита»	0,61	0,34	0,95	0,07	0,03	0,10	1,05	
6	ООО УК «Сосны»	4,50	2,50	7,00	0,53	0,19	0,71	7,71	
7	ООО «ФармЭнерго»	43,73	24,34	68,06	5,14	1,80	6,95	75,01	
8	КГБУЗ «ККПТД №1»	0,00	0,00	0,00	3,85	1,35	5,19	5,19	
<b>Итого</b>		<b>7419,07</b>	<b>4129,20</b>	<b>11548,28</b>	<b>876,68</b>	<b>307,21</b>	<b>1183,89</b>	<b>12732,17</b>	

Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года. 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 теплопотребления по городу приведена в таблице 1.7.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Табл. 1.6. Изменение тепловой нагрузки по городу Красноярску, Гкал/ч**

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2042
Базовая тепловая нагрузка (2023 год)	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	3 632,5	
Прирост тепловой нагрузки при вводе новой застройки		81,7	77,4	59,2	51,7	61,9	51,1	67,8	49,5	57,8	64,9	58,2	59,3	56,5	53,7	53,0	48,1	64,5	54,3
Прирост тепловой нагрузки накопленным итогом		81,7	159,2	218,4	270,2	332,0	383,2	451,0	500,5	558,3	623,1	681,3	740,6	797,1	850,8	903,8	952,0	1016,5	1070,8
Снижение тепловой нагрузки при сносе		3,3	1,1	0,0	0,0	0,8	0,7	0,6	0,9	1,0	0,6	0,6	1,6	1,5	1,1	0,4	0,4	0,0	0,0
Снижение тепловой нагрузки накопленным итогом		3,3	4,4	4,4	4,4	5,2	5,9	6,5	7,4	8,5	9,0	9,6	11,2	12,7	13,8	14,3	14,7	14,7	14,7
Тепловая нагрузка к концу отчетного года	3 632,5	3 710,9	3 787,3	3 846,5	3 898,2	3 959,3	4 009,8	4 077,0	4 125,5	4 182,3	4 246,6	4 304,2	4 361,9	4 416,8	4 469,4	4 522,0	4 569,8	4 634,3	4 688,6
Прирост тепловой нагрузки, % к предыдущему году		2,16%	2,06%	1,56%	1,34%	1,57%	1,27%	1,68%	1,19%	1,38%	1,54%	1,36%	1,34%	1,26%	1,19%	1,18%	1,06%	1,41%	1,17%

**Табл. 1.7. Изменение теплопотребления по городу Красноярску, тыс. Гкал**

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2042
Существующее потребление (2023 год)	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	12 732	
Существующее потребление (2023 г.) со снижением при реализации энергосберегающих мероприятий		12 660	12 600	12 552	12 516	12 492	12 481	12 481	12 481	12 481	12 481	12 481	12 481	12 481	12 481	12 481	12 481		
Прирост потребления при вводе новой застройки		150,5	146,4	146,1	116,6	115,7	96,2	122,4	99,7	92,7	108,1	97,5	95,0	97,2	96,9	88,3	90,0	100,4	
Прирост потребления накопленным итогом		150,5	296,9	443,0	559,6	675,3	771,5	893,9	993,5	1086,3	1194,4	1292,0	1387,0	1484,1	1581,0	1669,3	1759,3	1859,8	
Снижение потребления при сносе		8,9	2,9	0,0	0,1	2,3	2,1	1,5	2,5	2,6	1,7	1,5	3,3	3,9	3,0	1,3	1,1	0,0	
Снижение потребления накопленным итогом		8,9	11,7	11,7	11,8	14,1	16,2	17,7	20,2	22,8	24,5	26,0	29,3	33,2	36,2	37,5	38,6	38,6	
Потребление за отчетный год	12 732	12 801	12 885	12 984	13 064	13 154	13 236	13 357	13 454	13 545	13 651	13 747	13 839	13 932	14 026	14 113	14 202	14 302	12 732
Прирост теплопотребления, % к предыдущему году		0,54%	0,65%	0,77%	0,62%	0,69%	0,63%	0,91%	0,73%	0,67%	0,79%	0,70%	0,67%	0,67%	0,67%	0,62%	0,63%	0,71%	

### **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 города Красноярска, осуществляется от двух групп теплоисточников:

ТЭЦ Красноярского филиала ООО «СГК»;  
собственные котельные промышленных предприятий.

Существующие объемы теплопотребления 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. Красноярск 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 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 увеличается 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 2023 года обеспечивается работой 23 теплоисточника, из которых 6 входят в АО «Енисейская ТГК (ТГК13)» группы компаний ООО «СГК» (без учета двух объектов теплоснабжения (в резерве) – электрокотельные «Зеленая» и «Правобережная»):

- 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)»

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

7 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.

Отпуск тепла от ТЭЦ осуществляется по температурным графикам:

- ТМ-1 ТЭЦ-1 - 150/ 70°C со срезкой на 135°C;
- ТМ-2 ТЭЦ-1 - 160/ 70°C со срезкой на 135°C;
- ТМ-3 ТЭЦ-2 - 150/ 70°C со срезкой на 135°C;
- ТМ-6 ТЭЦ-2 - 150/ 70°C со срезкой на 135°C;
- ТМ-21 ТЭЦ-3 - 150/ 70°C со срезкой на 130°C;
- ТМ «новый вывод» ТЭЦ-3 - 150/ 70°C со срезкой на 130°C;

На котельных регулирование осуществляется в соответствии с температурными графиками 150/70°C со срезками на 135°C и 130°C, 130/70°C со срезкой на 115°C, 115/70°C, 95/70°C.

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.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении по городу составляет 1 040,7 км.

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 Рис. 2.1. Отметим, 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.

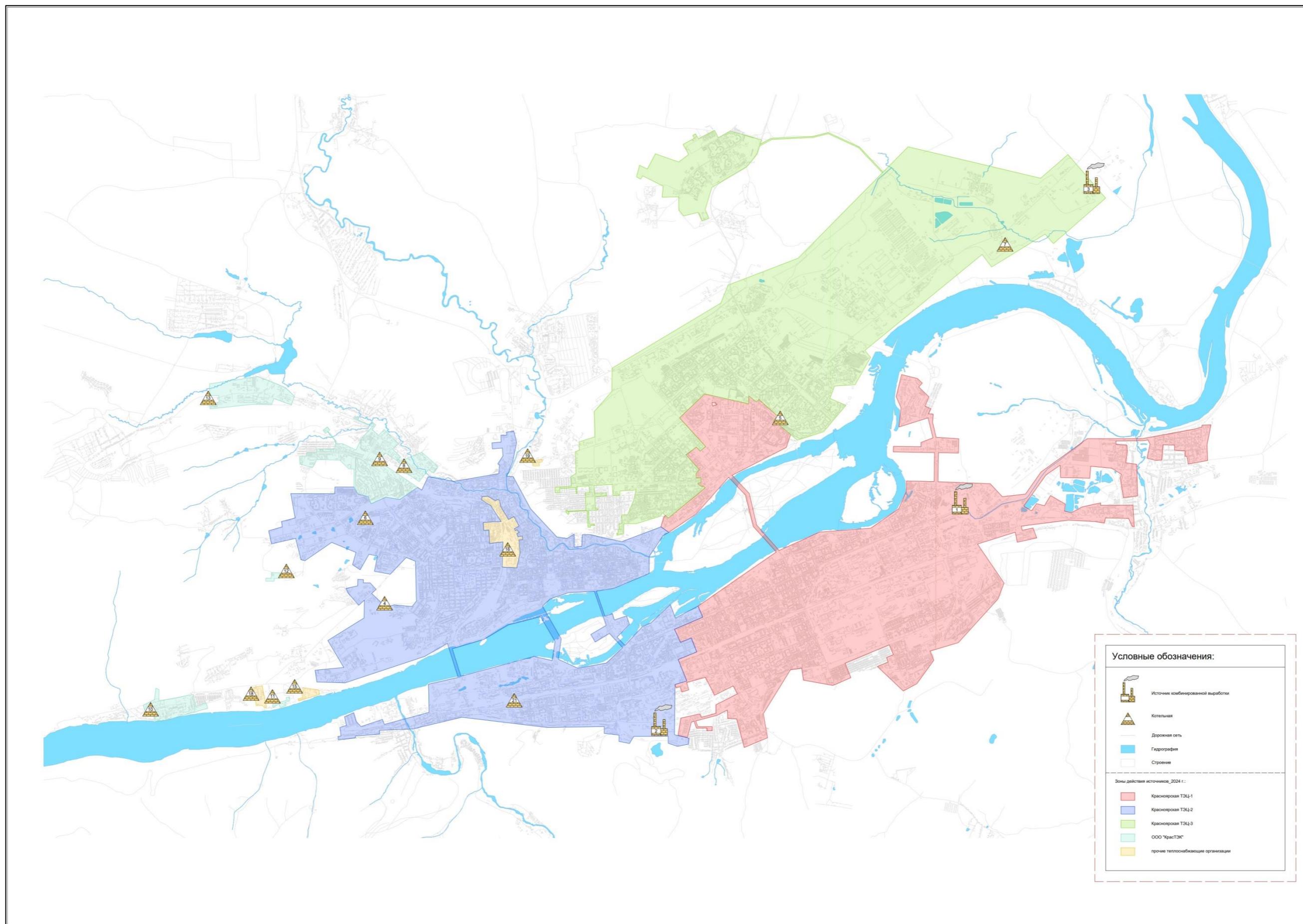


Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярска

## **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 2023/2024 гг. Подробный расчет представлен в Обосновывающих материалах.

## 2.2.1. ТЭЦ-1 в горячей воде

Табл. 2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-1

Показатель, Гкал/ч	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Баланс тепловой мощности КрТЭЦ-1														
Установленная тепловая мощность	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 677,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0	1 580,0
установленная мощность турбоагрегатов	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0
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	40,0	40,0
мощность РОУ от энергетических котлов	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0
мощность пиковых водогрейных котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мощность паровых котлов														
Ограничения тепловой мощности	123,0	123,0	123,0	200,0	200,0	200,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Ограничения тепловой по бойлерным группам и котлам	123,0	123,0	123,0	200,0	200,0	200,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Ограничения тепловой мощности по подпитке														
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1 554,0	1 554,0	1 554,0	1 477,0	1 477,0	1 477,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0	1 535,0
располагаемая мощность турбоагрегатов	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0
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	40,0	40,0
мощность РОУ от энергетических котлов	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0
мощность пиковых водогрейных котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нагрузка потребителей пара	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
Расход тепла на собственные нужды 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	36,3	36,3
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	<b>1 454,0</b>	<b>1 454,0</b>	<b>1 454,0</b>	<b>1 377,0</b>	<b>1 377,0</b>	<b>1 377,0</b>	<b>1 435,0</b>							
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	874,2	1165,1	1137,4	987,2	1133,8	1146,5	1154,9	1163,1	1169,3	1175,2	1180,0	1181,1	1214,2	1228,8
отопление	924,8	904,2	882,7	766,1	882,1	891,7	898,2	905,0	910,3	914,6	918,8	919,5	948,0	960,0
вентиляция	67,7	66,2	64,6	56,1	74,1	76,0	77,0	77,5	77,5	78,4	78,4	78,8	81,3	83,2
ГВС (среднечасовая)	199,2	194,8	190,1	165,0	177,7	178,9	179,7	180,6	181,5	182,2	182,8	182,8	184,9	185,6
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч														
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.						181,0	150,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	175,0	175,0
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии														
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ														
на (от) ТЭЦ-2 -/+(+)						120,0	150,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
на (от) ТЭЦ-3 -/+(+)						61,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-25,0	-25,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	<b>1191,7</b>	<b>1165,1</b>	<b>1137,4</b>	<b>987,2</b>	<b>1133,8</b>	<b>1327,5</b>	<b>1304,9</b>	<b>1363,1</b>	<b>1369,3</b>	<b>1375,2</b>	<b>1380,0</b>	<b>1381,1</b>	<b>1389,2</b>	<b>1403,8</b>
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	<b>64,3</b>	<b>213,9</b>	<b>241,6</b>	<b>391,8</b>	<b>245,2</b>	<b>51,5</b>	<b>-457,9</b>	<b>-516,1</b>	<b>-522,3</b>	<b>-528,2</b>	<b>-533,0</b>	<b>-534,1</b>	<b>-542,2</b>	<b>-556,8</b>

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

<b>Показатель, Гкал/ч</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2036</b>	<b>2042</b>
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	187,3	213,9	241,6	391,8	245,2	51,5	-457,9	-516,1	-522,3	-528,2	-533,0	-534,1	-542,2	-556,8
<b>Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде</b>	<b>262,3</b>	<b>288,9</b>	<b>316,6</b>	<b>389,8</b>	<b>243,2</b>	<b>49,5</b>	<b>130,1</b>	<b>71,9</b>	<b>65,7</b>	<b>59,8</b>	<b>55,0</b>	<b>53,9</b>	<b>45,8</b>	<b>31,2</b>
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	385,3	411,9	439,6	589,8	443,2	249,5	175,1	116,9	110,7	104,8	100,0	98,9	90,8	76,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе наиболее мощной единицы оборудования	1 219,0	1 219,0	1 219,0	1 142,0	1 142,0	1 142,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0	1 085,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе наиболее мощной единицы оборудования	873,4	853,9	833,6	723,5	841,4	1 010,8	990,2	1 040,6	1 045,2	1 049,8	1 053,6	1 054,5	1 059,8	1 072,0

## 2.2.2. ТЭЦ-2 в горячей воде

Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2

Показатель, Гкал/ч	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-2 (в пиковом режиме электрокотельные "Левобережная" и "Западная", электрокотельная "Правобережная" - резервный объект теплоснабжения)</b>														
Установленная тепловая мощность, в т.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
мощность отборов турбоагрегатов	859,0	859,0	859,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0
мощность конденсаторов турбоагрегатов	50,0	50,0	50,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
мощность РОУ от энергетических котлов	226,0	226,0	226,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0
мощность пиковых водогрейных котлов	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
мощность паровых котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности пиковых	0,0	0,0	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, в т.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
мощность отборов турбоагрегатов	859,0	859,0	859,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0	817,0
мощность конденсаторов турбоагрегатов	50,0	50,0	50,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
мощность РОУ от энергетических котлов	226,0	226,0	226,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0	308,0
мощность пиковых водогрейных котлов	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Мощность П-отбора от РОУ (обеспечение только паровой нагрузки)	110,0	110,0	110,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Расход тепла на собственные нужды 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	25,0	25,0
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	<b>1 270,0</b>	<b>1 270,0</b>	<b>1 270,0</b>	<b>1 305,0</b>										
Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	1220,8	1054,4	1129,4	1145,8	1163,3	1187,9	1212,5	1224,9	1243,5	1280,5	1295,2	1314,7	1451,4	1535,1
отопление	904,2	780,9	836,5	848,6	873,0	890,8	907,6	917,4	932,3	957,5	969,2	984,1	1089,5	1154,5
вентиляция	91,7	79,2	84,9	86,1	88,5	93,6	99,2	100,2	101,5	109,7	111,0	113,2	127,8	136,7
ГВС (среднечасовая)	225,0	194,3	208,1	211,1	201,9	203,5	205,7	207,3	209,7	213,3	214,9	217,5	234,1	244,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч														
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.	152,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	14,3	-29,2	-28,0	-27,9	-16,6	-49,6	-148,4	-231,9
от переключения нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии						128,7	164,3	170,8	172,0	172,1	183,4	185,0	188,6	204,1
От переключения на э/к в пиковом режиме						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-34,6	-137,1	-236,0
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ						-120,0	-150,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0
на (от) ТЭЦ-1 -/+(+)						-120,0	-150,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0	-200,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	<b>1220,8</b>	<b>1054,4</b>	<b>1129,4</b>	<b>1145,8</b>	<b>1163,3</b>	<b>1196,6</b>	<b>1226,8</b>	<b>1195,7</b>	<b>1215,5</b>	<b>1252,7</b>	<b>1278,6</b>	<b>1265,1</b>	<b>1303,0</b>	<b>1303,2</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель, Гкал/ч	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042	
<b>Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде</b>	-386,8	-220,4	-295,4	-353,8	-371,3	-404,6	-434,8	-403,7	-423,5	-460,7	-486,6	-473,1	-511,0	-511,2	
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-386,8	-220,4	-295,4	-353,8	-371,3	-404,6	-434,8	-403,7	-423,5	-460,7	-486,6	-473,1	-511,0	-511,2	
<b>Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде</b>	<b>49,2</b>	<b>215,6</b>	<b>140,6</b>	<b>159,2</b>	<b>141,7</b>	<b>108,4</b>	<b>78,2</b>	<b>109,3</b>	<b>89,5</b>	<b>52,3</b>	<b>26,4</b>	<b>39,9</b>	<b>2,0</b>	<b>1,8</b>	
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	159,2	325,6	250,6	234,2	216,7	183,4	153,2	184,3	164,5	127,3	101,4	114,9	77,0	76,8	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1 135,0	1 135,0	1 135,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 170,0	1 305,0	1 305,0	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	876,4	756,9	810,7	822,5	846,1	873,9	898,6	869,8	885,1	914,7	936,1	921,9	940,6	932,2	
<b>Баланс тепловой мощности электрокотельных, включенных в зону покрытия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии</b>															
<b>Э/К "Западная" - пиковый режим работы</b>															
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	158,2	158,2	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	151,4	151,4	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	
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	0,01	0,01	
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года						<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>35,0</b>	<b>105,0</b>	
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	151,4	151,4	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	118,0	118,0	
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	158,2	158,2	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	118,0	118,0	
<b>Э/К "Левобережная"- пиковый режим работы</b>															
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	158,2	158,2	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	151,4	151,4	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	
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	0,01	0,01	
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме относительно базового года						<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>34,6</b>	<b>102,1</b>	<b>131,0</b>
Расчетная нагрузка на электрокотельной					<b>57,5</b>	<b>60,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>34,6</b>	<b>102,1</b>	<b>131,0</b>
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,3	151,4	151,4	73,5	71,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	96,4	28,9	0,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	158,2	158,2	73,5	71,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	96,4	28,9	0,0
<b>Э/К "Правобережная"- резервный объект теплоснабжения</b>															
Установленная тепловая мощность Э/К	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	
Располагаемая тепловая мощность Э/К	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	

## 2.2.3. ТЭЦ-3 в горячей воде

Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-3

Показатель, Гкал/ч	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-3 (котельная ТЭЦ-3, электрокотельная "Зеленая" в резерве)</b>														
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	752,0	752,0	752,0	706,0	706,0	706,0	976,0	976,0	976,0	976,0	976,0	976,0	976,0	976,0
теплофикационная мощность турбоагрегатов	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мощность пиковых водогрейных котлов	440,0	440,0	440,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0
мощность паровых котлов	42,0	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
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки	0,0	0,0	0,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Ограничения тепловой мощности турбины	0,0	0,0	0,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Ограничения тепловой мощности пиковых паровых котлов	0,0	0,0	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 теплофикационной установки, в т.ч.	752,0	752,0	752,0	674,0	674,0	674,0	944,0	944,0	944,0	944,0	944,0	944,0	944,0	944,0
теплофикационная мощность турбоагрегатов	270,0	270,0	270,0	238,0	238,0	238,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мощность пиковых водогрейных котлов	440,0	440,0	440,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0	436,0
мощность паровых котлов	42,0	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
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде	9,8	9,8	9,8	12,4	12,4	20,6	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	<b>742,2</b>	<b>742,2</b>	<b>742,2</b>	<b>661,6</b>	<b>661,6</b>	<b>653,4</b>	<b>914,8</b>							
<b>Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе</b>	<b>657,3</b>	<b>711,9</b>	<b>685,8</b>	<b>744,1</b>	<b>710,7</b>	<b>748,4</b>	<b>776,6</b>	<b>793,9</b>	<b>814,3</b>	<b>828,3</b>	<b>841,8</b>	<b>851,3</b>	<b>967,2</b>	<b>1055,9</b>
отопление	452,9	490,6	472,6	512,8	529,4	550,7	572,7	584,4	595,2	604,9	612,8	619,4	701,4	755,1
вентиляция	76,8	83,2	80,1	86,9	65,4	80,0	83,7	88,2	94,8	98,1	103,0	104,8	127,4	155,2
ГВС (среднечасовая)	127,6	138,2	133,1	144,4	115,9	117,7	120,2	121,4	124,3	125,3	125,9	127,1	138,4	145,6
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч														
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.*				-100,0	-50,0	-95,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-75,0	-144,0	
От переключения (в т.ч. на пиковые котельные)				0,0	0,0	-34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-100,0	-169,0	
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ, в т.ч.				-100,0	-50,0	-61,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	25,0	
на (от) ТЭЦ-1 -/+(+)				-100,0	-50,0	-61,0						25,0	25,0	
на (от) ТЭЦ-2 -/+(+)														

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Показатель, Гкал/ч	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	657,3	711,9	685,8	644,1	660,7	652,7	776,6	793,9	814,3	828,3	841,8	851,3	892,2	911,9
<b>Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде</b>	<b>-397,1</b>	<b>-451,7</b>	<b>-425,6</b>	<b>-418,5</b>	<b>-435,1</b>	<b>-435,3</b>	<b>-297,8</b>	<b>-315,1</b>	<b>-335,5</b>	<b>-349,5</b>	<b>-363,0</b>	<b>-372,5</b>	<b>-413,4</b>	<b>-433,1</b>
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-397,1	-451,7	-425,6	-386,5	-403,1	-403,3	-265,8	-283,1	-303,5	-317,5	-331,0	-340,5	-381,4	-401,1
<b>Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде</b>	<b>84,9</b>	<b>30,3</b>	<b>56,4</b>	<b>17,5</b>	<b>0,9</b>	<b>0,7</b>	<b>138,2</b>	<b>120,9</b>	<b>100,5</b>	<b>86,5</b>	<b>73,0</b>	<b>63,5</b>	<b>22,6</b>	<b>2,9</b>
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	84,9	30,3	56,4	49,5	32,9	32,7	170,2	152,9	132,5	118,5	105,0	95,5	54,6	34,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	472,2	472,2	472,2	391,6	391,6	383,4	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	346,2	384,9	366,4	319,8	359,4	350,8	457,6	471,8	487,2	498,6	510,0	517,3	543,4	554,3
<b>Баланс тепловой мощности котельных, включенных в зону покрытия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии</b>														
<b>Э/К "Зеленая" - резервный объект теплоснабжения (в резерве)</b>														
Установленная тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
Располагаемая тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	137,6	137,6	137,6	124,0	124,0	89,4	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	137,6	137,6	137,6	124,0	124,0	89,4	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
<b>Котельная ТЭЦ-3</b>														
<b>Тепловая мощность "нетто" в горячей воде</b>	<b>348,4</b>	<b>348,4</b>	<b>348,4</b>	<b>300,2</b>										
Расчетная нагрузка на котельной (пиковый режим)	104,0	93,6	109,8	202,6	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	250,3
Перевод нагрузки относительно базового года из зоны ТЭЦ-3														30,0
<b>Котельная РТК (с возможностью работы в основную зону ТЭЦ-3)</b>														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	354,3	354,3	354,3	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8
Тепловая нагрузка, Гкал/час	145,8	150,0	160,0	164,8	163,8	165,1	175,8	179,0	179,2	180,5	183,7	190,5	283,7	352,5
Перевод нагрузки в зону ТЭЦ-3 от РТК														70
														129

## 2.2.4. Котельные

**Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности котельных города**

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Работа котельной в пиковом режиме с ТЭЦ-3														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2,8	2,8	2,8	51,1	51,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	373,0	373,0	373,0	324,8	324,8	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0
Нагрузка потребителей пара, Гкал/час	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
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	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
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	348,4	348,4	348,4	300,2	300,2	300,2	300,2	300,2	300,2	300,2	300,2	300,2	300,2	300,2
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	104,0	93,6	109,8	202,6	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	240,2	250,3
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	244,4	254,8	238,6	97,6	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	59,9	49,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	288,4	288,4	288,4	240,2	240,2	240,2	240,2	240,2	240,2	240,2	240,2	240,2	240,2	240,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	80,5	72,4	85,0	156,9	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	186,0	193,8
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	207,9	216,0	203,4	83,3	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	54,2	46,3
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	2,7	2,7												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,7	0,7												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,0	2,0												
Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,0	0,0												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6	0,6												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,4	0,4												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,2	0,2												
Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,9	0,9												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,1	0,1												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,8	0,8												
Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,1	3,1												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	1,5	1,5												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,6	1,6												
Котельная ул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,4	0,4												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,4	0,4												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,1	0,1												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3												
Котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,1	0,1												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,7	0,7												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,3	0,3												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,4	0,4												
Эл. Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,5	5,5												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5,5	5,5												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,4	0,4												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	5,2	5,2												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	2,7	2,7												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,5	2,5												
Итого по котельным ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,3	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	13,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	5,8	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	7,8	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	91,0													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	6,0													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	85,0													
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,3													
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	83,7													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	68,6													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	15,2													
Котельная №2 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	100,5													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	100,5													
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,3													
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	99,2													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	67,8													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	31,5													
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1									
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1									
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	8,0	8,0	8,0	8,1	8,2									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	6,0	6,0	6,0	5,9	5,8									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0									
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	6,2	6,2	6,2	6,2	6,4									
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6									
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0									
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0									
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	74,9	77,8	78,2	78,7	78,9									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	11,2	8,2	7,9	7,4	7,2									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1									

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	58,0	60,2	60,6	60,9	61,1									
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	8,1	5,9	5,5	5,2	5,0									
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	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
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	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
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	4,9	4,9	4,9	5,2	5,4	5,6	5,7	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5,0	5,0	5,0	4,8	4,6	4,4	4,3	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	3,8	3,8	3,8	4,0	4,2	4,3	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	5,2	5,2	5,2	5,0	4,8	4,7	4,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0								
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7								
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1								
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6								
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9							
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,3							
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7								
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4	-0,4							
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18,0	18,0												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2,0	2,0												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	16,0	16,0												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,2	0,2												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	15,8	15,8												
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6,0	6,0												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	9,8	9,8												
Котельная №11 ООО «КрасТЭК» (с 2023 года БМК ул. Елены Стасовой, 69А)														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,4	4,4	4,4	4,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,4	3,4	3,4	3,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,4	3,4	3,4	3,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	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
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	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) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час					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 при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1									
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5									
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	22,1	22,1	36,2	36,7	37,9									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	18,4	18,4	4,3	3,9	2,7									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1									
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	17,1	17,1	28,0	28,4	29,3									
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	10,0	10,0	-0,9	-1,3	-2,2									
Итого по котельным ООО "КрасТЭК"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	373,6	182,1	164,1	164,1	160,7	12,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	15,8	9,8	7,8	7,8	6,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	357,8	172,3	156,3	156,3	153,9	11,7	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	4,5	1,9	1,7	1,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	353,4	170,5	154,7	154,7	152,3	11,6	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	253,7	120,2	128,7	130,2	131,9	7,2	6,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	99,7	50,0	25,8	24,5	20,4	4,4	4,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1
Котельная ООО "РТК-Генерация"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	580,0	580,0	580,0	580,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	224,0	224,0	224,0	224,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,7	1,7	2,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	354,3	354,3	353,9	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/час	145,8	150,0	160,0	164,8	163,8	165,1	175,8	179,0	179,2	180,5	183,7	190,5	283,7	352,5
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	208,5	204,3	194,3	188,0	189,1	187,7	177,0	173,8	173,6	172,3	169,1	162,3	69,1	0,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	244,3	244,3	243,9	242,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	112,9	116,1	123,9	127,6	126,8	127,9	136,1	138,6	138,7	139,8	142,3	147,5	219,7	273,0
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	131,4	128,2	120,0	115,2	126,0	124,9	116,7	114,2	114,1	113,0	110,5	105,3	33,1	-20,2

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Котельная ООО "ФармЭнерго"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час														
Тепловая мощность НЕТТО, Гкал/час	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Договорная нагрузка, Гкал/час	21,4	21,4	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	16,6	16,6	16,5	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	47,8	47,8	47,9	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
Котельная ОАО "КрЭВР3"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0							
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0							
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5							
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5							
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,3	67,3	58,0	58,0	31,8	31,8								
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	51,2	51,2	60,5	60,5	86,7	86,7								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	52,1	52,1	44,9	44,9	24,6	24,6								
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	31,4	31,4	38,6	38,6	58,9	58,9								
Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей»)														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1								
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3								
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3								
Договорная нагрузка, Гкал/час	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2								
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7								
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6								
Котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	5,2**	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	3,5	2,3*	2,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	3,5	2,2	2,2	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах), Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,9	1,9	1,9	1,9	0,6	0,6	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	2,0	2,0	2,0	2,0	0,7	0,7	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,7	-0,5	-0,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная ООО "Орбита"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	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
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	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
Фактическая нагрузка, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,9	0,9	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/час	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
Резерв / дефицит тепловой мощности в аварийном режиме, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час					3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час					3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час						3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/час						3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час						0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная ООО "Крайнабсбыт"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час						10	10	10	10	10	10	10	10	10
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час						5	5	5	5	5	5	5	5	5
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час						5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час						0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час						5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/час						0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час						4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Итого по г. Красноярску														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1605,3	1413,8	1381,5	1381,5	1382,0	1233,3	1094,9	1094,9	1094,9	1094,9	1094,9	1094,9	1094,9	1094,9
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	282,8	276,8	274,4	322,7	316,7	261,9	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1322,5	1137,0	1107,1	1058,9	1065,4	971,4	847,1	847,1	847,1	847,1	847,1	847,1	847,1	847,1
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	15,9	13,3	12,9	14,0	14,1	12,5	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	1306,6	1123,7	1094,2	1044,8	1051,3	958,9	836,0	836,0	836,0	836,0	836,0	836,0	836,0	836,0
Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час	601,9	462,1	481,7	581,1	563,9	444,1	420,2	423,8	424,0	425,3	428,6	435,4	558,7	637,6
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/час	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
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	688,2	644,7	595,7	446,9	465,4	448,4	350,6	347,0	346,8	345,5	342,2	335,4	212,1	133,2

\* - данные о располагаемой мощности котельной приняты из отчета об обследовании котельной СибВТИ

\*\*-строительство новой БМК рядом с действующей котельной п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»

## 2.3. Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре

Табл. 2.5. - Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре

Вид тепловой нагрузки	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>ТЭЦ-1</b>															
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5	1 201,5
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5	988,5
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3
<b>ТЭЦ-2</b>															
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
<b>ТЭЦ-3</b>															
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	42	42	42	42											
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	42	42	42	42											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

<b>Вид тепловой нагрузки</b>	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	42	42	42	42											
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	0	0	0	0											
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров	42	42	42	42											
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров															
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	42	42	42	42											
<b>Котельная АО "КрЭВР3"</b>															
УТМ в паре промышленных параметров	63	63	63	63	63	63	63								
РТМ в паре промышленных параметров	50	50	50	50	50	50	50								
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	50	50	50	50	50	50	50								
Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6								
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4								
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,60*	0,60*	0,60*	0,60*	0,60*	0,60*	0,60*	0,60*
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9								
<b>Котельная ООО "ФармЭнерго"</b>															
УТМ в паре промышленных параметров	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
РТМ в паре промышленных параметров	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Собственные нужды в паре промышленных параметров															
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	8,6	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
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	62,1	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
<b>Котельная ТЭЦ-3</b>															
УТМ в паре промышленных параметров	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8
РТМ в паре промышленных параметров	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

<b>Вид тепловой нагрузки</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2036</b>	<b>2042</b>
PTM в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8
Собственные нужды в паре промышленных параметров	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
<b>Котельная ООО "КрасТЭК" №1</b>															
УТМ в паре промышленных параметров	26	26	26												
PTM в паре промышленных параметров	18,8	18,8	18,8												
PTM в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	18,8	18,8	18,8												
Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,8	1,8	1,8												
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	17	17	17												
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	4,6	4,6	4,6	4.60*	4.50**	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*	4.50*
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	12,4	12,4	12,4												
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>															
УТМ в паре промышленных параметров	18														
PTM в паре промышленных параметров	18														
PTM в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	9,8														
Собственные нужды в паре промышленных параметров	0,1														
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	9,7														
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	0,5														
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	9,2														

\*покрытие тепловой нагрузки в паре после переключения потребителей котельной (в горячей воде) на обслуживание от ТЭЦ предполагается осуществлять от вновь установленного парогенератора

\*\*-перевод потребителя ООО «Кемчуг» на индивидуальное пароснабжение.

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

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 выше.

**2.5. 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.

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

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

Табл. 3.1. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на ТЭЦ

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>Источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии</b>															
<b>Зона действия ТЭЦ-1</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	1507	1563,8	1578,6	1690,3	1825,9	2116,4	2112,4	2099,9	2084,8	2063,9	2044,8	2024,4	2091,3	2095,9
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	2079	2079	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	592,8	536,2	521,4	409,7	274,1	-16,4	-12,4	0,1	15,2	36,1	55,2	75,6	8,7	4,1
<b>Зона действия ТЭЦ-2</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	712	738,7	745,7	798,4	862,5	999,7	997,8	991,9	984,7	974,9	965,9	956,2	987,8	990,0
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	1284	1284,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0	1998,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	3288,1	3261,3	3254,3	3201,6	3137,5	3000,3	3002,2	3008,1	3015,3	3025,1	3034,1	3043,8	3012,2	3010,0
<b>Зона действия ТЭЦ-3</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	576	597,2	602,8	645,5	697,3	808,2	806,6	801,9	796,1	788,1	780,8	773,0	798,6	800,4
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	810	810,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0	1816,0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	2254,5	2232,8	2227,2	2184,5	2132,7	2021,8	2023,4	2028,1	2033,9	2041,9	2049,2	2057,0	2031,4	2029,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**Табл. 3.2. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на котельной ООО «РТК-Генерация» и ООО «ФармЭнерго»**

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>ООО «РТК-Генерация»</b>															
Установленная производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Фактическая подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	28,8	28,8	39,1	39,1	38,9	39,2	41,7	42,5	42,5	42,8	43,6	45,2	67,3	83,6
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	78,3	83,0	93,0	93,0	92,4	93,2	99,2	101,0	101,1	101,9	103,7	107,5	160,1	198,9
Резерв +/Дефицит-	м <sup>3</sup> /ч	121,7	117,0	107,0	107,0	107,6	106,8	100,8	99,0	98,9	98,1	96,3	92,5	39,9	1,1
<b>ООО «ФармЭнерго»</b>															
Установленная производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Располагаемая производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Фактическая подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Резерв +/Дефицит-	м <sup>3</sup> /ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

**Табл. 3.3. - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками котельных ООО «КрасТЭК»**

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>Котельная №4</b>														
Производительность ВПУ	50	50	50	50	50									
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	1,66	1,14	1,14	1,14	1,14									
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	1,84	1,85	1,85	1,85	1,85									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	48,34	48,86	48,86	48,86	48,86									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	48,16	48,15	48,15	48,15	48,15									
<b>Котельная №5</b>														
Производительность ВПУ	75	75	75	75	75									
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7									
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	72,2	72,2	72,2	72,3	72,3									
Резерв(+)/дефицит (-) производительности ВПУ в аварийном режиме	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3									
<b>Котельная №6</b>														
Производительность ВПУ	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Резерв(+)/дефицит (-) производительности ВПУ в аварийном режиме	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
<b>Котельная №7</b>														
Производительность ВПУ	2	2	2	2	2	2								
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15								
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05								
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85								
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95								

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в таблицах выше и Главе 6 Обосновывающих материалов.

## 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 (утвержен 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 № 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...».

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Табл. 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. Металлургов, За		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, 42 стр. 36		Реализовано (переключена на пиковый режим по отношению к ТЭЦ-3)
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				Реализовано
21				Реализовано
22				Реализовано
23				Реализовано
24				Реализовано
25	Котельные промышленных предприятий	ул. Спандаряна - ул.Шахтеров - ул.Дудинская		Реализовано
26				Реализовано
27				Реализовано
28				Реализовано
29				Реализовано
30				Реализовано
31				Реализовано
32	ООО "КрасТЭК" №4	ул. Калинина, 53а	8	2024
33	ООО "КрасТЭК" №5	ул. Тотмина, 24г	79,4	2024
34	ООО "КрасТЭК" №10	ул. Маерчака, 65		Реализовано
35	ООО "КрасТЭК" №12	ул. Норильская, 31 стр.3	22,1	2024

#### 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.

Табл. 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"	
<b>Наименование генерирующего объекта</b>	Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)
<b>Группа точек поставки</b>	GKRASN43	GKRASN58	GKRASN54
<b>Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)</b>	Красноярский край	Красноярский край	Красноярский край
<b>Вид топлива</b>	уголь	уголь	уголь
<b>Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)</b>	110	185	87
<b>Изменение установленной мощности (МВт)</b>	0	25	0
<b>Дата начала поставки мощности на оптовый рынок</b>	1 января 2023 г.	1 декабря 2024 г.	1 января 2024 г.
			1 декабря 2024 г.

Табл. 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 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 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 185 МВт
			строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м <sup>3</sup> /час
			замена регенеративных подогревателей

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие	
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	GKRASN54	вывод из эксплуатации	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 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	
			строительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 185 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		
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		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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-9, 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
			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
		сопутствующее	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 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			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.

## 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 - 270 Гкал/ч;
- установленная электрическая мощность 185 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 2016-2023 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 ФГАОУ ВО «СФУ»;
- Котельная КНЦ СО РАН;
- Котельная АО «КрасМаш»;
- Котельные ООО «КрасКом» №1, №2, №3;
- Котельная ООО «Шиноремонтный завод»;
- Котельная ЗАО «СибЭНТЦ»
- Котельная ООО «ЭнергоЦентр»;
- Котельная ОАО «РЖД»;
- Котельная ЛОС;
- Котельная ООО «Краслесмаш»;
- Котельные ООО «КрасТЭК» №1 и №2;
- Котельная, пер. Косой, 2 ООО «КрасКом»;
- Котельная, ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»;
- Котельная ООО «КрасКом» по ул. Гагарина, 94;
- Котельная ООО «КрасКом» по ул. Продольная 4-я, 19;
- Котельная ООО «КрасКом» по ул. Диксона, 1;
- Котельная ООО «КрасКом» по ул. Степана Разина, 39;
- Котельная «Лалетино»;
- Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул.Шахтеров - ул. Дудинская;
- Котельная ООО «КрасТЭК» №10;
- Котельная КП «Английский парк»;

- Котельная №14, Калинина 77, стр.9.

Потребители котельных переключены на систему теплоснабжения АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» и ООО «КрасТЭК», либо котельные 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, котельная ТЭЦ-3 переведена в пиковый режим.

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 Главе Обосновывающих материалов.

По результатам рассмотрения схемой теплоснабжения предусмотрены дальнейшие мероприятия по снижению количества котельных и переводу нагрузок на ТЭЦ, а также на другие котельные.

Табл. 4.4. - Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и другие котельные

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей
	Название	Расчетная нагрузка в год переключения, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч			
1	ООО "КрасТЭК" №4	8,2	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
2	ООО "КрасТЭК" №5	79,7	88,5	ТЭЦ-2	2024*	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
4	ООО "КрасТЭК" №12	44,2	41,1	ТЭЦ-2	2024*	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
5	ООО "КрасТЭК" №7	0,71	0,99	Новая БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	2025	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей, модернизация котельной
6	Котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий Енисей»)	2,2	6,1	Новая БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	2025	
7	Котельная ООО «Орбита»	0,14	1,0	-	2025	Перевод потребителя на электроотопление
8	Котельная ООО «КрЭВР3» – при условии согласования с собственником	58,0	133	ТЭЦ-2	2025	Строительство ЦТП с питающими ТС
<b>Итого</b>		<b>193</b>	<b>290</b>			

\*- указанный год соответствует сроку завершения реализации инвестиционных мероприятий, необходимых для переключения. Предусматривается сохранение котельных для работы в пиковом режиме в ОЗП 2024/2025 гг. для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей города.

## Развитие котельной ТЭЦ-3

Схемой теплоснабжения предусматривается сохранение котельной для возможности пиковой работы с ТЭЦ-3.

## Развитие котельных ООО «КрасТЭК»

Актуализированной схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации ряда котельных ООО «КрасТЭК» с передачей нагрузок на ТЭЦ и котельные в соответствии с таблицей 4.4.

## Развитие котельной ООО «КрЭВРЗ»

Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение тепловых нагрузок потребителей с котельной ООО «КрЭВРЗ» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в период до 2025 года включительно при условии согласования с собственником.

### 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 к 2024 году.

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.

Табл. 4.5. Варианты баланса тепловой мощности объединенной системы централизованного теплоснабжения ТЭЦ-3 – РТК – Котельная ТЭЦ-3 на 2042 год

Показатель, Гкал/ч	2022	2042 - вариант работы РТК	2042 - вариант вывода котельной РТК из эксплуатации
<b>Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-3 (котельная ТЭЦ-3, электрокотельная "Зеленая" в резерве)</b>			
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	706,0	976,0	976,0
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки	32,0	32,0	32,0
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	674,0	944,0	944,0
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде	12,4	29,2	29,2
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	661,6	914,8	914,8
<b>Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе</b>	<b>744,1</b>	<b>1095,6</b>	<b>1095,6</b>
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч			
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.*	-100,0	-190,0	23,9
котельная РТК			213,9
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	644,1	905,6	1119,5
<b>Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде</b>	<b>17,5</b>	<b>9,2</b>	<b>-204,7</b>
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	49,5	41,2	41,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	391,6	644,8	644,8
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)	319,8	525,3	525,3
<b>Котельная ТЭЦ-3 (с возможностью работы в пиковом режиме)</b>			
<b>Тепловая мощность "нетто" в горячей воде</b>	<b>317,2</b>	<b>353,4</b>	<b>353,4</b>
Расчетная нагрузка на котельной (пиковый режим)	202,6	202,8	202,8
Перевод нагрузки относительно базового года из зоны ТЭЦ-3		0,2	0,2

## **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 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Красноярска до 2042 года» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 год)) 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 в Главе 5 Обосновывающих материалов 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).

Более оптимальным с точки зрения экологических и экономических последствий является вариант 5 «Переключение всех котельных на новую БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо». Поскольку на момент разработки схемы теплоснабжения источник финансирования данного мероприятия не определен, в реестр мероприятий эти предложения не включены. В качестве источника финансирования могут рассматриваться как привлеченные (бюджетные и иные) средства, так и средства АО «КрасЭКо».

## **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 до 2042 года» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 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, 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 (утверждён 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. м<sup>2</sup> в год (при базовом уровне менее 80 млн. м<sup>2</sup>). Можно обоснованно предполагать, что одной из «точек роста» при реализации национального проекта станет 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 потребуется 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 - 266 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.

Табл. 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 ПР3-1	110	22.12.1979	220 000	600	492 389	2058	2023	2058
02	T-110/120-130	110	21.12.1980	220 000	600	288 864	2024	2019	2024
03	T-110/120-130	110	07.09.1982	220 000	600	309 530	2024	2017	2024
04	ПТ-140/165-130/13	139,9	28.12.1984	220 000	600	248 000	2025	2018	2025

Табл. 5.2. Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом

Ст. №	Тип котла	Производи- тельность, 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	БК3-380-140 ПТ1	380,0	22.12.1979	40 лет	2019	31.12.2025; 245,5 тыс. ч	2025	2017	2025
02	БК3-380-140 ПТ1	380,0	21.12.1980	40 лет	2020	31.12.2026г.; 245,5 тыс. ч	2026	2018	2026
03	БК3-380-140 ПТ1	380,0	07.09.1982	40 лет	2022	2030г.; 257,158 тыс. ч	2030	2022	2030
04	БК3-500-140-1	500,0	10.01.1985	40 лет	2025	31.12.2026; 248,1 тыс. ч	2026	2018	2026
05	БК3-500-140-1	500,0	32.12.1985	40 лет	2025	2025г.; 241,455 тыс. ч	2025	2023	2025
06	БК3-500-140-1	500,0	30.12.2002	30 лет или 200,0 тыс. .ч	2032	30.12.2032г.; 200 тыс. ч.	2032	2021	2032

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

Схемой теплоснабжения предусмотрен вывод котельных №7 ООО «КрасТЭК» и котельной ООО УК «Сосны» («Санаторий Енисей») с переводом тепловых нагрузок на новую блочно-модульную котельную рядом с действующей котельной «Озеро Учум» АО «КрасЭко» в 2025 году.

### **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»
- По отношению к ТЭЦ-3 котельной ТЭЦ-3 (ранее котельная «Инвест-Энерго»)
- 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 позволяют 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»).

С целью выполнения 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...» такие переключения позволят снизить нагрузку на окружающую среду и население за счет перевода уходящих газов на высокие дымовые трубы ТЭЦ, обладающие большим рассеиванием и более эффективными золоуловителями.

В связи с изложенным, в схеме теплоснабжения города Красноярска предусматриваются проекты для переключения на ТЭЦ тепловой нагрузки котельных города, представленные в таблице 4.4.

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

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии по источникам тепловой энергии (мощности) приведены в таблице 5.3. По прочим источникам тепловой энергии регулирование осуществляется по графику 95/70.

**Табл. 5.3. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярска**

Наименование предприятия	Наименование источника	Краткое условное наименование температурного графика
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ТЭЦ-1	150/70 (160/70) ср. на 135
	ТЭЦ-2	150/70 ср. на 135
	ТЭЦ-3	150/70 ср. на 130
	э/к «Левобережная»	150/70 ср. на 135
	э/к «Зеленая»	150/70 ср. на 135
	э/к «Западная»	150/70 ср. на 135
	э/к «Правобережная»	150/70 ср. на 135
	Котельная ТЭЦ-3	150/70 ср. на 130
	Котельная ООО «РТК-Генерация»	150/70 ср. на 130
ООО "КрасТЭК"	Котельная №5	130/70 ср. на 115
	Котельная №4	115/70
	Котельная №6	95/70
	Котельная №7	95/70
	Котельная №12	130/70 ср. на 115
	Котельная БМК (замещение котельной №11)	95/70
	Котельная №14 (работала январь-май 2023 г., потребители переключены на котельную №5)	95/70
ООО "Региональная тепловая компания"	Котельная ООО "Региональная тепловая компания"	150/70 ср. на 130
АО "КрЭВРЗ"	Котельная АО "КрЭВРЗ"	130/70 ср. на 115
ОАО "Орбита"	Котельная ОАО "Орбита"	95/70
ООО "УК "Сосны""	Котельная ООО "УК "Сосны""	95/70
ООО «Фарм-Энерго»	Котельная ООО «Фарм-Энерго»	115/70

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.

## **5.7. 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.

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

*При разработке схемы теплоснабжения Красноярска рассмотрен вариант использования энергии сточных вод.*

В качестве технологии, позволяющей утилизировать тепло канализационных стоков, рассмотрено использование теплового насоса. Аналогичные проекты (utiлизация 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. м<sup>3</sup>/сут. Фактическая производительность очистных сооружений составляет 300 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Количество сточных вод на ЛОС составляет порядка 250 тыс. м<sup>3</sup>/сут.



Рис. 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. м<sup>3</sup>/сут. Фактическая производительность очистных сооружений составляет 360 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Количество сточных вод составляет порядка 200 тыс. м<sup>3</sup>/сут.



Рис. 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 «Termoekonomi» («Skandinavisk Termoekonomi 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.

Табл. 5.4. Сценарии возможного использования тепла сточных вод

Сценарий, параметр, показатель	Левобережные очистные сооружения	Правобережные очистные сооружения
<b><u>Сценарий №1.</u></b> Условно минимальная тепловая мощность (допуская возможность выдачи постоянной тепловой мощности в течение 8760 часов и снимая со стоков температурную дельту в 2°C)		
<b>Зимний период (октябрь-март)</b>		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м <sup>3</sup> /ч	8500	6000
Температура стоков, °C	15	15
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.3.	Рисунок 5.7.
<b>Летний период (апрель-сентябрь)</b>		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м <sup>3</sup> /ч	6500	4500
Температура стоков, °C	18	18
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.3.	Рисунок 5.7.
<b><u>Сценарий №2.</u></b> Условно максимальная тепловая мощность (подразумевая возможность выдачи постоянной тепловой мощности в течение 8760 часов и снимая со стоков максимально возможную температурную дельту)		
<b>Зимний период (октябрь-март)</b>		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м <sup>3</sup> /ч	8500	6000
Температура стоков, °C	15	15
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.4.	Рисунок 5.8.
<b>Летний период (апрель-сентябрь)</b>		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м <sup>3</sup> /ч	6500	4500
Температура стоков, °C	18	18
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.4.	Рисунок 5.8.
<b><u>Сценарий №3.</u></b> 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.



Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции

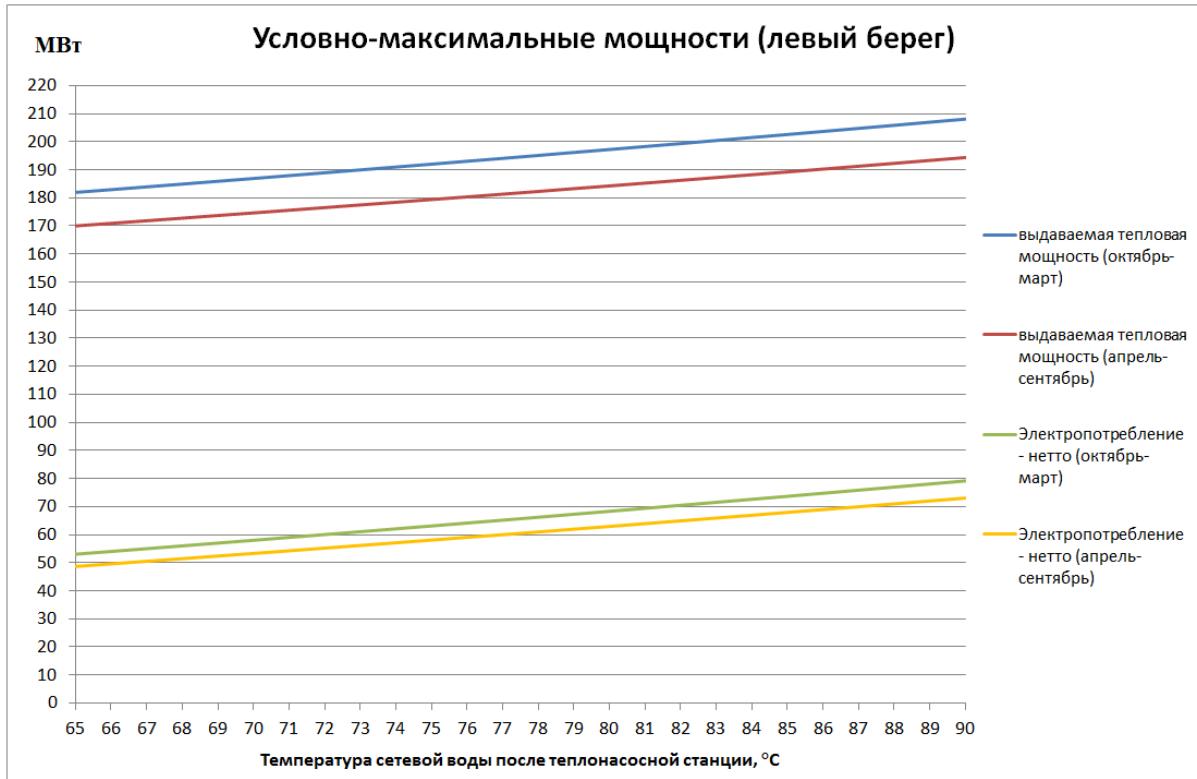


Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции

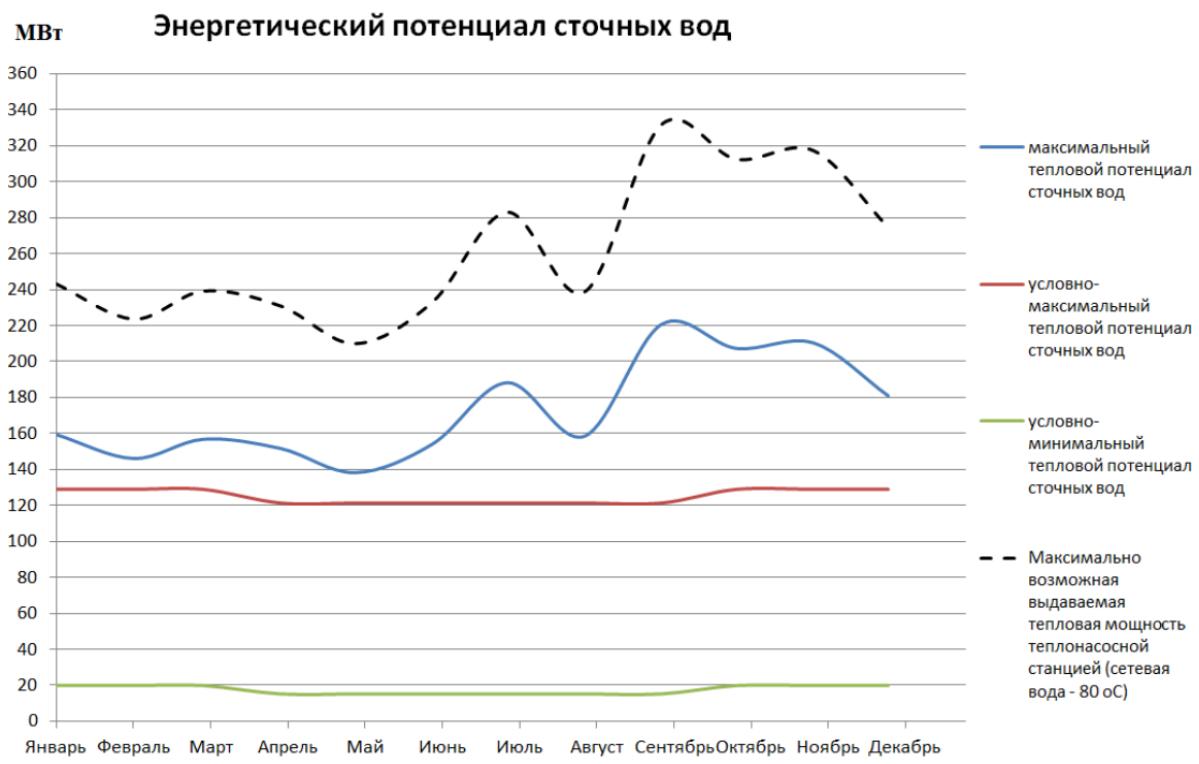


Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

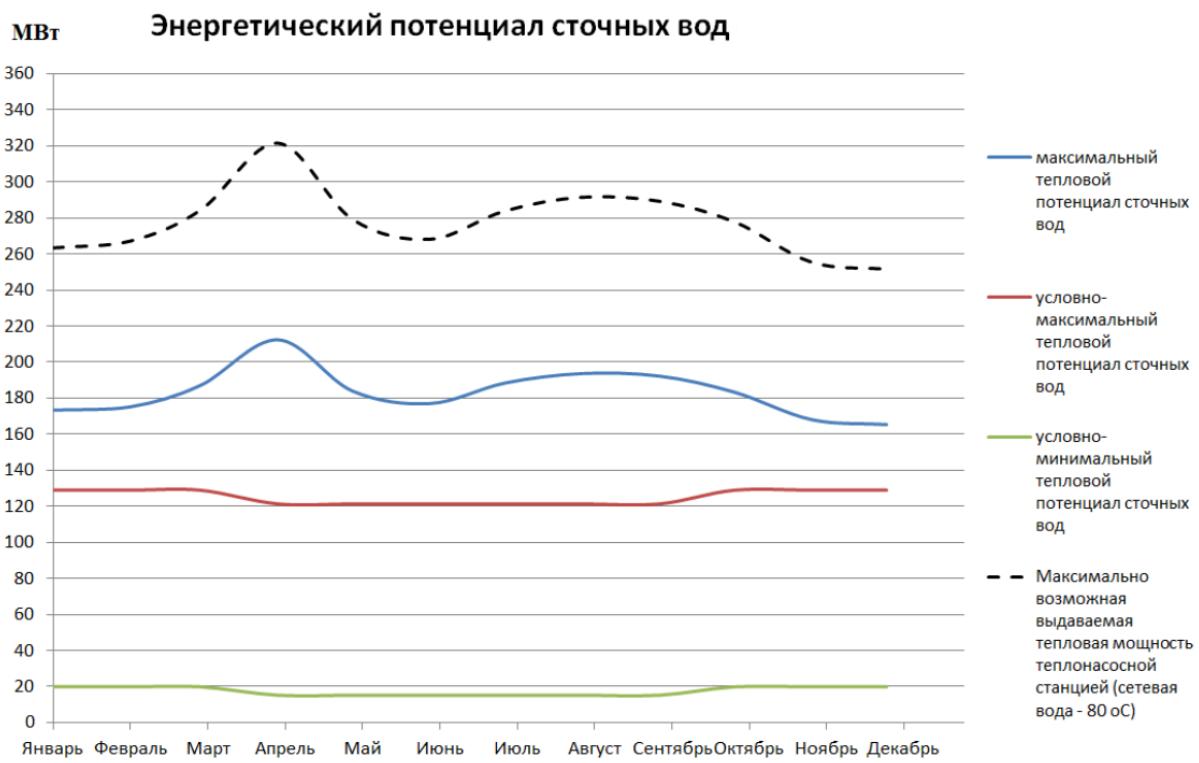


Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией



Рис. 5.7. Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции

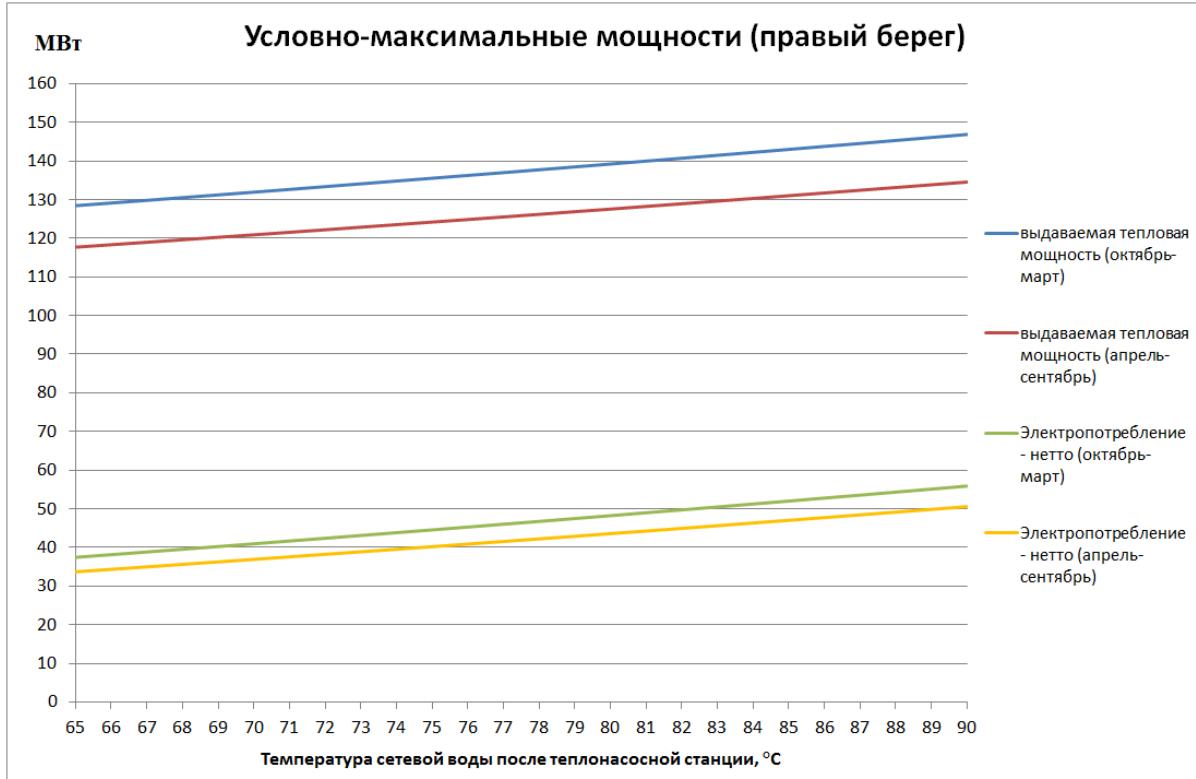


Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции

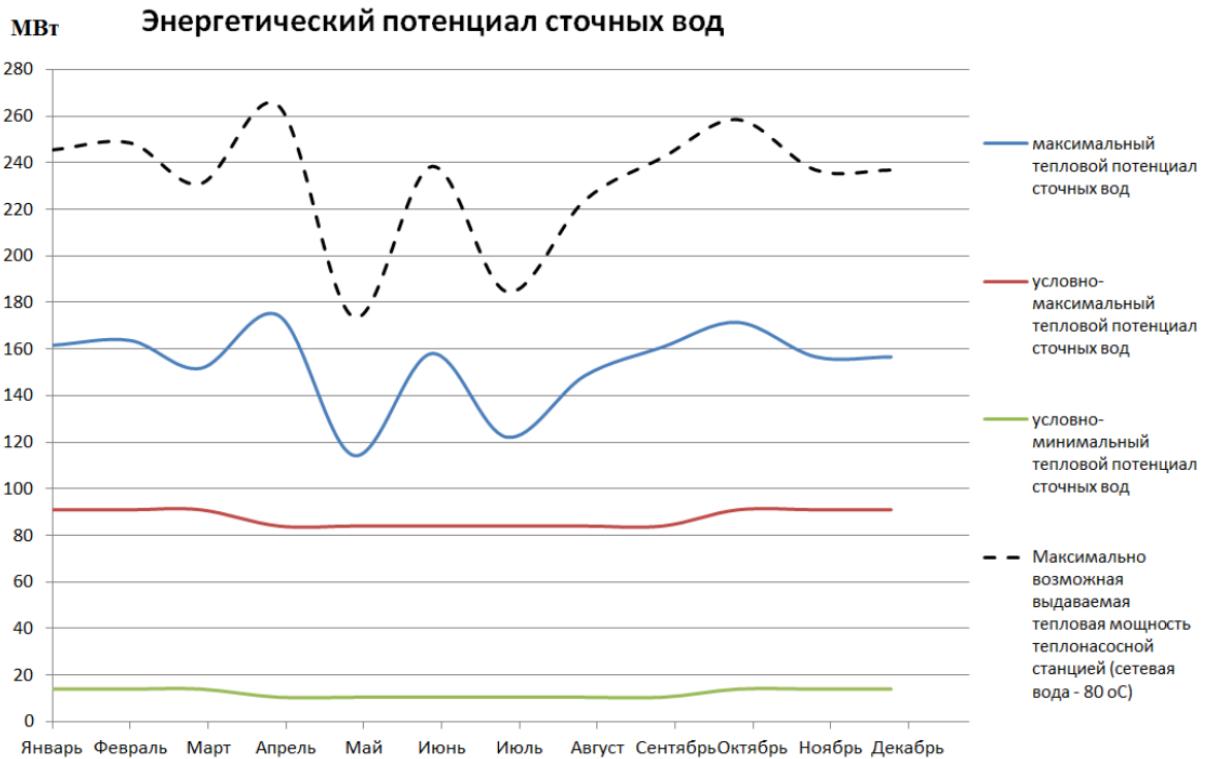


Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации , включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

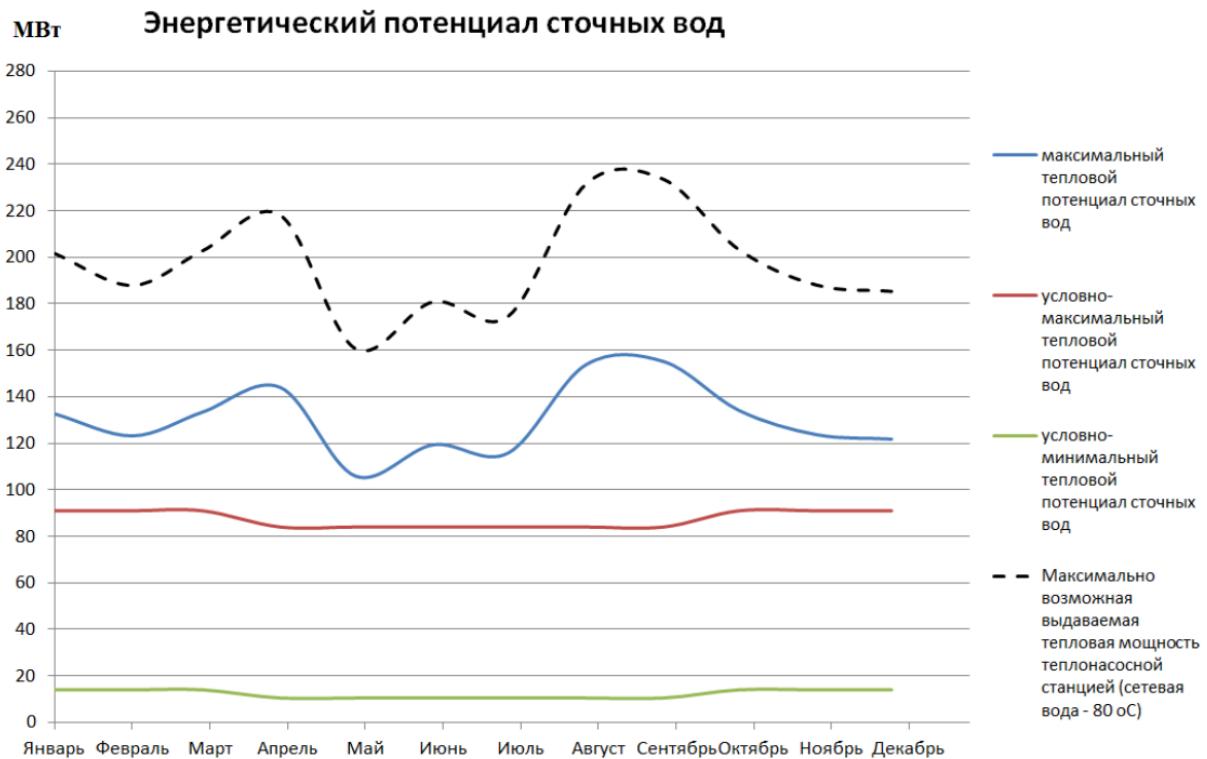


Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

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.

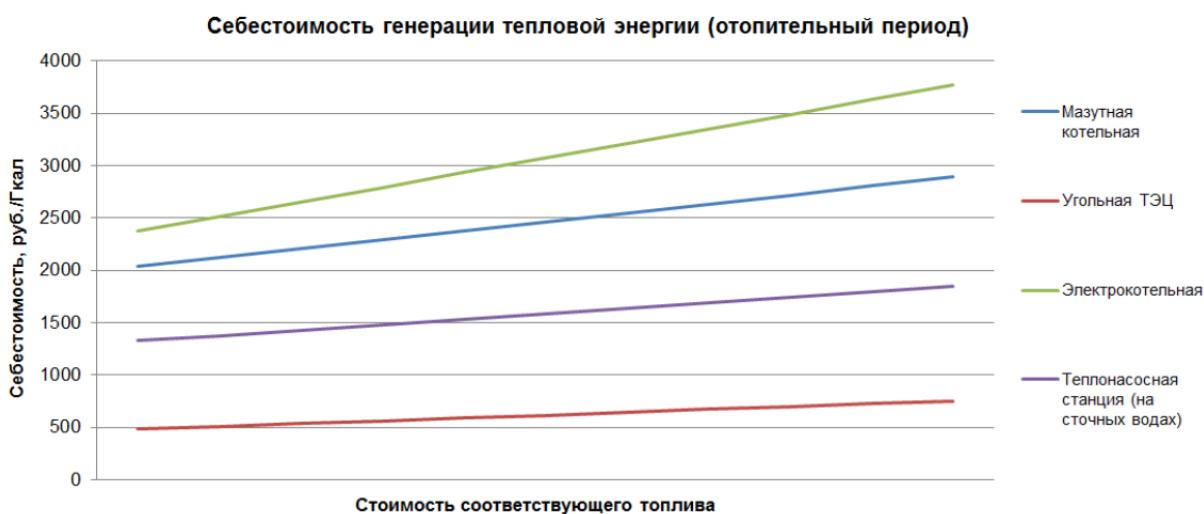


Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках

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 электрокотельными. Однако данный расчет учитывает только эксплуатационные затраты.

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

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

При актуализации схемы теплоснабжения на 2025 год зафиксировано выполнение всех запланированных мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. На перспективу мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

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

Планом инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска (таблица 6.1) предусмотрен ряд мероприятий по смещению нагрузки зоны ТЭЦ-2 в зону ТЭЦ-1 для использования существующих резервов.

**6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки будут реализованы в соответствии с постановлением Правительства РФ № 2115 от 30.11.2021 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и

отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".  
Плата за подключение устанавливается по соглашению сторон.

**6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения настоящим документом не предусмотрены.

**6.4. Предложения по строительству или реконструкции 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) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных представлены в плане инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска на 2020-2029 гг. (таблица 6.1, группы 1 и 2 по шифру).

## **6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки настоящим документом не предусмотрены.

## **6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Для поддержания надежности систем теплоснабжения схемой теплоснабжения предусматривается ежегодное проведение капитального ремонта тепловых сетей. Конкретный перечень мероприятий по капитальному ремонту на каждый год будет формироваться ремонтной программой предприятия с учетом технического освидетельствования трубопроводов. Объем поддерживающих инвестиций, предусмотренных схемой теплоснабжения на реконструкцию тепловых сетей в целях снижения износа, представлен в таблице 6.1 (группа №2 по шифру).

## **6.7. Строительство и реконструкция насосных станций**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и ЦТП представлены в таблице 6.1. (группа №3 по шифру)

## 6.8. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска

Табл. 6.1. План инвестиционных мероприятий АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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		
	Раздел 1	Реализация мероприятий по тепловым источникам г. Красноярска				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				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	001.01.02.001	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. Красноярска		108 324,0		14 721,4	825,2	1 887,7	2 055,2	1 694,3	3 854,1	2 500,2	728,3	526,0	314,7	335,7	2 705,8	17 427,2
		Строительство тепловых сетей		46 643,0		4 319,9	123,7	834,3	747,8	267,0	1 556,4	718,8	72,0	0,0	0,0	0,0	2 705,8	7 025,7
		Реконструкция тепловых сетей		61 681,0		8 812,8	589,1	993,2	1 125,6	1 199,4	1 669,3	1 403,5	656,3	526,0	314,7	335,7	0,0	8 812,8
		Строительство, реконструкция ПНС и ЦПП				1 564,3	88,0	60,2	181,9	227,9	628,4	378,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 564,3
		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 КрЭВР3 и КП "Английский парк", котельных в районе ул. Спандаряна), что обеспечит улучшение экологии и повышение надежности теплоснабжения	2020-2022	16 008,0	80-1400	1 926,6	778,9	953,4	60,2	35,8	0,0	98,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 926,6
	1.	Строительство тепловых сетей	2020-2021	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
TC-02.01.01	001.02.02.002	Гагарина, 48: Строительство тепловой сети 2Ду150 мм L=750 м, реконструкция котельной или строительство ЦПП	2021	750	150	44,5		44,5										44,5
TC-02.01.02	001.02.02.003	4-я Продольная, 19: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=800 м, монтаж ИТП	2021	800	80	36,5		36,5										36,5
TC-02.01.03	001.02.02.004	Степана Разина, 39: Строительство тепловой сети 2Ду125 мм L=800 м	2021	800	125	31,5		31,5										31,5
TC-02.01.04	001.02.02.005	Гагарина, 94: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=750 м	2021	750	80	21,6		21,6										21,6
TC-02.01.05	001.02.02.006	пер. Косой, 2: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм с монтажом ИТП	2021	300	80	12,0		12,0										12,0
TC-02.01.06	001.02.02.007	Диксона, 1: Строительство тепловой сети 2Ду150 от УТ-1 (сущ.) до проектируемого ЦПП с тех. перевооружением существующей тепловой сети от ЦПП до котельной по ул. Диксона	2021	600	150	51,4		51,4										51,4
TC-02.01.07	001.02.02.008	Котельные по ул. Спандаряна: Строительство тепловых сетей для замещения котельных	2021	3035	250	264,5	42,5	222,0										264,5
TC-02.01.08	001.02.02.009	э/к п. Лалетино: Строительство тепловой сети 2Ду200 мм	2021	2700	200	102,4		102,4										102,4
TC-02.01.09	001.02.02.010	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
TC-02.01.10	001.02.02.011	КрасТЭК, кот. №1, Строительство перемычки от ТК1014 2Ду300, протяженностью 30 м. до тепловой сети котельной №1 ООО "КрасТЭК"	2020	30	300	8,7	8,7											8,7
TC-02.01.11	001.02.02.012	КрасТЭК, кот. №2, Строительство обратного трубопровода 2Ду600, протяженностью 150 м. от ПНС "Спартаковцев" до ТК1022	2020	150	600	9,3	9,3											9,3
TC-02.01.12	001.02.02.013	АО "Красноярский ЭВР3" Строительство тепловой сети от УТ1 до ул. Маерчака, 10	2021	198	200	9,2		9,2										9,2
TC-02.01.13	001.02.02.014	АО "Красноярский ЭВР3" Строительство тепловой сети от ТК Р960608 до ул. Толстого	2021	163	150	9,5		9,5										9,5
TC-02.01.14	001.02.02.015	КрасТЭК, кот. №2, Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1022 до ПНС "Спартаковцев", протяженностью 150 м	2020	150	500	16,9	16,9											16,9

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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				
TC-02.01.15	001.02.02.016	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	0,0	1 017,1	
TC-02.01.16	001.02.05.017	Реконструкция тепловой сети П 29 с 2Ду500 на 2Ду800 (Л.Кецховели)	2021	1300	800	205,6	199,9	5,7											205,6	
TC-02.01.17	001.02.05.018	Реконструкция тепловых выводов от ТЭЦ-2	2023	418	800-1400	195,6		139,7	42,2	13,7									195,6	
TC-02.01.18	001.02.05.019	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-2 с 2Ду900 на 2Ду1000	2021	375	1 000	113,1		113,1											113,1	
TC-02.01.19	001.02.05.020	Реконструкция трубопроводов сетевой воды с 2Ду900 на 2Ду1200 от КС3-2 (т. А) до насосной станции №10	2021	1500	1 200	404,6	296,0	108,6											404,6	
TC-02.01.20	001.02.05.021	КрасТЭК, кот. №1, Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 на 2Ду250 от ТК303 до ТК5011	2021	728	250	31,8	26,8	5,0											31,8	
TC-02.01.21	001.02.05.022	КрасТЭК, кот. №2, Реконструкция тепловой сети с 2Ду250 на 2Ду400 от ПНС "Спартаковцев" до ТК213	2020	746	400	66,4	66,4												66,4	
	3.	Строительство ЦТП, ПНС	2020-2022			227,1	88,0	40,8	0,0	0,0	0,0	98,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	227,1	
TC-04.01.01	001.02.08.023	Строительство ЦТП «Лалетино»	2021	3500		12,1		12,1											12,1	
TC-04.01.02	001.02.06.024	КрасТЭК, кот. №2, Строительство ПНС "Спартаковцев" и установка узла смешения	2021	6200		102,3	88,0	14,3											102,3	
TC-04.01.03	001.02.08.025	Диксона, 1: Строительство ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч	2021	6703		14,4		14,4											14,4	
TC-04.01.04	001.02.08.026	АО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство ЦТП с питающими ТС	2025			98,3						98,3							98,3	
	4.	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов	2022			24,4	24,4	0,0	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	001.01.01.027	КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	2020			24,4	24,4												24,4	
	Этап 2	Обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярска (микрорайоны Солнечный, Нанжуль-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3	2021-2033	18803		894,8	0,0	22,3	780,8	91,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 977,6	2 872,4	
	1.	Строительство тепловых сетей		16403	250-1000	622,6	0,0	13,5	536,8	72,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 977,6	2 600,2
TC-02.01.22	001.02.02.028	Строительство тепловой сети 2Ду700 L=3500 м от ПНС «КИСК» до НО 90 (т/т №26)	2022	3500	700	339,6		13,5	326,2										339,6	
TC-02.01.23	001.02.01.029	Строительство тепловой сети 2Ду1000 от ТЭЦ-3 до НО-46, протяженностью 6200 м.	2033	6200	1 000	0,0												1 977,6	1 977,6	
TC-02.01.24	001.02.02.030	Строительство тепловой сети 2Ду250 от ПНС "КИСК" до УТ в районе ОИК-36 (ГУФСИН) в г. Красноярске	2023	6703	250	283,0		210,6	72,4										283,0	
	2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей		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	0,0	98,3	
TC-02.01.25	001.02.05.031	Строительство 3 нитки Ду700 и реконструкция 2Ду500 тепловой сети от НО-48 тепловой магистрали "21" до УТ в районе проектируемой ПНС "КИСК"	2022	2400	500-700	98,3		4,5	93,9										98,3	
	3.	Строительство ПНС				173,8	0,0	4,4	150,2	19,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	173,8	
TC-04.01.05	001.02.06.032	Строительство ПНС «КИСК» в районе бывшего кирпичного завода производительностью 1800 – 2500 т/ч	2023			173,8		4,4	150,2	19,3									173,8	
	Этап 3	Обеспечение теплоснабжения в Октябрьском и Железнодорожном районах Красноярска (Бугач, Овчинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4,5,10,12)	2020-2033	36147		7 928,8	46,3	515,1	918,3	1 146,0	3 329,4	1 901,7	72,0	0,0	0,0	0,0	0,0	728,2	8 657,0	
	1.	Строительство тепловых сетей	2020-2033	19429	150-1000	3 064,6	46,3	280,4	211,0	179,8	1 556,4	718,8	72,0	0,0	0,0	0,0	0,0	728,2	3 792,8	

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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		
TC-02.01.26	001.02.01.033	Строительство теплотрассы (2-й вывод) от ТЭЦ-2 до ТК в районе ПНС 10	2023-2025	3100	1 400	777,1				2,3	418,4	356,4						777,1
TC-02.01.27	001.02.01.034	Строительство тепловой сети от ТК0639 до 2-й очереди ПНС 11_Ду1200	2024-2025	600	1 200	200,9					115,58	85,3						200,9
TC-02.01.28	001.02.02.035	Строительство тепловой сети 2Ду 1000 мм от УТ в районе ул. Чкалова до ТК-0918	2022	1800	1 000	373,1	46,3	115,8	211,0									373,1
TC-02.01.29	001.02.02.036	Строительство тепловой сети 2Ду500, 2Ду400 от УП до ТК6 ул. Становая	2024	1486	400-500	185,7				113,8	71,9							185,7
TC-02.01.30	001.02.02.037	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК1010 до ТК101431 (ТК-1)	2024	380	400	46,4					46,4							46,4
TC-02.01.31	001.02.02.038	Строительство тепловой сети 2Ду600 от ТК512 до УП	2024	1025	500-600	264,0				264,0								264,0
TC-02.01.32	001.02.02.039	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК-6 до ТК-7	2024	652	400	115,9				115,9								115,9
TC-02.01.33	001.02.01.040	Строительство тепловой сети от ТК2 до Цимлянской	2033	1250	150	0,0												144,4
TC-02.01.34	001.02.01.041	Строительство тепловой сети от ТК3 до Калинина-Ботанический	2033	150	200	0,0												20,1
TC-02.01.35	001.02.01.042	Строительство тепловой сети от ТК4 до Плодово-Ягодный	2033	1400	350	0,0												301,6
TC-02.01.36	001.02.01.043	Строительство тепловой сети от ТК5 до Бугач	2033	470	250	0,0												79,0
TC-02.01.37	001.02.01.044	Строительство тепловой сети от ТК6 до Овinnый-Таймыр	2033	850	350	0,0												183,1
TC-02.01.38	001.02.02.045	Строительство тепловой сети от ТК9 до ТК4140 (в районе кот. №4)	2024	920	300-250	169,8				169,8								169,8
TC-02.01.39	001.02.02.046	Строительство тепловой сети от ТК 502 до ЦТП (в районе кот. №5)	2024	241	400-200	46,3				2,7	43,6							46,3
TC-02.01.40	001.02.02.047	Строительство тепловой сети для замещения котельной №10 ООО "КрасТЭК"	2021	1100	250	87,9	87,9											87,9
TC-01.01.01	001.02.01.048	Строительство подающего трубопровода (третья нитка) от ТК0223 до ТК0234 по ул. Мичурина	2024-2025	1542	1 200	305,3				144,8	160,5							305,3
TC-01.01.02	001.02.02.049	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК 0381 до ТК 0375 по ул. Железнодорожников	2021	852	400	76,7	76,7											76,7
TC-01.01.03	001.02.02.050	Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1 (ул. Воронова)	2024	487	400	77,0				57,3	19,7							77,0
TC-01.01.04	001.02.02.051	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТКР63260104	2025	621	200	108,3				61,0	47,3							108,3
TC-01.01.05	001.02.02.052	Строительство тепловой сети от ТК0629 до Узла 2 (территория КЗК)	2025-2026	503	700	142,2				0,9	69,2	72,0						142,2
TC-01.01.06	001.02.02.053	Строительство новых коллекторов Ду700 ПНС Металлургов	2024	179	700	88,0				2,8	85,2							88,0
	2.	Реконструкция (техническое перевооружение) тепловых сетей.	2021-2033	16 718,0	500-1200	3 700,9	0,0	219,7	675,6	757,6	1 144,7	903,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 700,9
TC-02.01.41	001.02.05.054	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК0910 до ТКП2706, ул. Боткина	2022	850	800	174,7		46,7	128,0									174,7
TC-02.01.42	001.02.05.055	Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС№7 до ТК0910	2022	750	1 000	294,0		54,5	239,5									294,0
TC-02.01.43	001.02.05.056	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024 (ул. Новосибирская)	2023	791	800	198,9		96,9	102,0									198,9
TC-02.01.44	001.02.05.057	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014 (ул. Киренского)	2023	638	800	142,7		68,9	73,8									142,7
TC-02.01.45	001.02.05.058	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 (ТК502) до ТК512 с увеличением диаметра до 2Ду600 (бул. Ботанический)	2024	2251	600	480,7		101,3	379,4									480,7
TC-02.01.46	001.02.05.059	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до УТ1 (ул. Тотмина)	2024	2479	700	538,7		9,4	126,6	402,8								538,7
TC-01.01.07	001.02.05.060	Реконструкция участков с 2Ду200 на 2Ду500 (ул. Павлова)	2025	216	500	51,0					51,0							51,0
TC-01.01.08	001.02.05.061	Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 до 2Ду500 от ТК Р1710 до ТК Р2107 ул. Щорса	2023	1440	500	193,1			193,1									193,1
TC-01.01.09	001.02.05.062	Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223	2023	3470	1200	412,3		118,5	133,0	160,8								412,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Шифр	Этап/ Уникальный номер	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			
TC-01.01.10	001.02.05.063	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1000 от ТК0711 до ТК0708	2025	613	1 000	163,8						163,8							163,8
TC-01.01.11	001.02.05.064	Реконструкция тепловой сети с 2Ду600 на 2Ду800 по ул. Грунтовая от ТК0721А до ТК0717	2025	1340	800	467,2						467,2							467,2
TC-01.01.12	001.02.05.065	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1200 от УТ-1 (врезка КЖБМК) до ПНС-1	2025	1880	1200	583,8					362,5	221,2							583,8
	3.	<b>Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП.</b>	<b>2021-2033</b>			<b>1 163,3</b>	<b>0,0</b>	<b>15,0</b>	<b>31,7</b>	<b>208,6</b>	<b>628,4</b>	<b>279,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 163,3</b>	
TC-04.01.06	001.02.07.066	Реконструкция ПНС№11 (Gп= 5000 т/ч; Н-130 м в. ст.)	2024			217,6			7,2	115,0	95,4								217,6
TC-04.01.07	001.02.06.067	Строительство насосной станции на подающем трубопроводе перед ТК-4 (на Бугач, Овинный-Таймыр, котельную №12 (G=900 т/ч; Н-60 м в. ст.)	2025			126,5				0,4	119,5	6,6							126,5
TC-04.01.08	001.02.07.068	Реконструкция ПНС№7 (увеличение производительности до 7000 т/ч)	2024			98,7			3,9	56,7	38,1								98,7
TC-04.01.09	001.02.08.069	Строительство ЦТП для переключения потребителей котельных №4, 5, 10, 12 ООО "КрасТЭК"	2025			185,7		15,0	12,0	4,1	130,0	24,6							185,7
TC-04.01.10	001.02.07.070	Реконструкция ПНС Правобережная	2025			117,5				0,0	30,5	87,0							117,5
TC-04.01.11	001.02.07.071	Реконструкция ПНС№1	2025			245,2				0,0	83,8	161,4							245,2
TC-04.01.12	001.02.07.072	Реконструкция ПНС№10	2024			124,9			8,6	32,4	83,9								124,9
TC-04.01.13	001.02.07.073	Реконструкция ПНС №14 (Gп= 1500 т/ч; Н- 55 м в. ст.)	2024			47,3				0,0	47,3								47,3
	Этап 4	<b>РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА * **</b>		37 366		<b>3 971,2</b>	<b>0,0</b>	<b>396,9</b>	<b>295,9</b>	<b>420,8</b>	<b>524,7</b>	<b>500,2</b>	<b>656,3</b>	<b>526,0</b>	<b>314,7</b>	<b>335,7</b>		<b>3 971,2</b>	
		<b>в том числе :</b>																	<b>0,0</b>
TC-03.01.01	001.02.03.074	<b>на магистральные сети (ориентировочная протяженность)</b>	2021-2029	8997		<b>2 681,7</b>		365,1	183,3	300,0	262,3	340,5	509,7	374,1	173,9	172,9			<b>2 681,7</b>
TC-03.01.02	001.02.03.075	<b>на внутриквартальные сети (ориентировочная протяженность)</b>	2021-2029	28369		<b>1 289,5</b>		31,9	112,6	120,8	262,3	159,7	146,6	151,9	140,8	162,8			<b>1 289,5</b>
<b>ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК раздела 2, в текущих ценах, без учета НДС</b>						<b>14 721,37</b>	<b>825,2</b>	<b>1 887,7</b>	<b>2 055,2</b>	<b>1 694,3</b>	<b>3 854,1</b>	<b>2 500,2</b>	<b>728,3</b>	<b>526,0</b>	<b>314,7</b>	<b>335,7</b>	<b>2 705,8</b>	<b>17 427,20</b>	
<b>ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2, в текущих ценах, без учета НДС</b>						<b>15 009,91</b>	<b>828,8</b>	<b>2 026,4</b>	<b>2 128,4</b>	<b>1 767,4</b>	<b>3 854,1</b>	<b>2 500,2</b>	<b>728,3</b>	<b>526,0</b>	<b>314,7</b>	<b>335,7</b>	<b>2 705,8</b>	<b>17 715,74</b>	

\* Планируемая протяженность реконструкции тепловых сетей с целью снижения уровня износа на 2024 год составляет 2,772 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) В 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, 11).

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2040 года. 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. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

#### 8.1.1. ТЭЦ-1

Табл. 8.1. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-1

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>Тепловая мощность</b>															
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1554	1554	1554	1477	1477	1477	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в горячей воде	Гкал/ч	1191,7	1165,1	1137,4	987,2	1133,8	1327,5	1304,9	1363,1	1369,3	1375,2	1380,0	1381,1	1389,2	1403,8
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в паре		63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
<b>Тепловая энергия</b>															
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс.Гкал	3621,8	3507,9	3 671,3	3 628,7	3 576,9	3 507,4	3 836,7	3 961,0	3 978,8	3 995,9	4 010,2	4 013,3	4 036,6	4 079,2
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	3382,2	3270,9	3204,2	3357,1	3293,0	3372,9	3237,9	3667,7	3670,9	3670,4	3670,0	3669,9	3669,1	3667,1
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс.Гкал	239,7	237,0	296,5	271,6	283,9	134,5	598,9	293,3	307,9	325,5	340,1	343,4	367,6	412,1
<b>Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию</b>															
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	177,7	179,2	180,3	164,1	165,7	166,2	166,4	165,5	165,6	165,9	165,9	165,8	165,8	165,8
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	643,5	628,8	662,1	595,4	592,6	583,0	638,3	655,6	658,8	662,8	665,3	665,6	669,3	676,4
<b>Электрическая мощность</b>															
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	481	481	481	481	481	481	331	331	331	331	331	331	331	331
оборудование 90 ата	МВт	367	367	367	367	367	367	147	147	147	147	147	147	147	147
оборудование 130 ата	МВт	114	114	114	114	114	114	184	184	184	184	184	184	184	184
Располагаемая электрическая мощность	МВт	481	481	481	481	481	481	331	331	331	331	331	331	331	331
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	3779	3294	2904	3347	3667	3128	5751	5751	5751	5751	5751	5751	5751	5751
<b>Электрическая энергия</b>															
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт·ч	1 817 931	1 584 413	1 396 593	1 609 784	1 763 699	1 504 564	1 903 419	1 903 419	1 903 419	1 903 419	1 903 419	1 903 419	1 903 419	1 903 419
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	1 314 041	1 190 931	1 039 770	1 102 220	1 087 363	1 086 065	1 350 553	1 410 829	1 417 150	1 423 259	1 428 323	1 429 435	1 437 761	1 452 917
выработка электроэнергии на обор. 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт·ч	1 803 195	1 503 196	1 325 004	1 527 266	1 673 292	1 427 441	723 324	723 324	723 324	723 324	723 324	723 324	723 324	723 324
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	1 299 305	1 109 714	968 181	1 019 702	996 956	1 008 941	513 228	536 133	538 535	540 857	542 781	543 204	546 368	552 128
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт·ч	14 736	81 217	71 589	82 518	90 407	77 124	1 180 095	1 180 095	1 180 095	1 180 095	1 180 095	1 180 095	1 180 095	1 180 095
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	14 736	81 217	71 589	82 518	90 407	77 124	837 325	874 695	878 614	882 402	885 542	886 231	891 393	900 790
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт·ч	1 541 043	1 321 673	1 128 192	1 320 846	1 455 557	1 235 888	1 571 166	1 569 306	1 569 040	1 568 784	1 568 571	1 568 524	1 568 174	1 567 538
с оборудования в 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт·ч	1 528 551	1 253 924	1 070 361	1 253 139	1 380 945	1 172 536	597 064	596 357	596 256	596 158	596 077	596 060	595 927	595 685
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	1 101 409	925 692	782 113	836 677	822 774	828 770	423 641	442 024	443 929	445 770	447 296	447 630	450 137	454 698
с оборудования 130 ата, вт.ч.:	тыс. кВт·ч	12 492	67 749	57 831	67 707	74 612	63 352	974 102	972 949	972 785	972 625	972 494	972 465	972 248	971 853
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	12 492	67 749	57 831	67 707	74 612	63 352	691 165	721 157	724 266	727 269	729 758	730 304	734 394	741 834
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. кВт·ч	276 888	262 740	268 401	288 938	308 142	268 676	332 253	334 113	334 379	334 635	334 848	334 895	335 245	335 882
то же в % от выработки	%	15,23%	16,58%	19,22%	17,95%	17,47%	17,86%	17,46%	17,55%	17,57%	17,58%	17,59%	17,59%	17,61%	17,65%
на производство электрической энергии	тыс. кВт·ч	216 948	204 746	212 461	237 178	254 611	216 186	274 834	274 834	274 834	274 834	274 834	274 834	274 834	274 834
то же в % от выработки	%	11,93%	12,92%	15,21%	14,73%	14,44%	14,37%	14,44%	14,44%	14,44%	14,44%	14,44%	14,44%	14,44%	14,44%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт·ч	59 940	57 994	55 940	51 760	53 531	52 491	57 419	59 279	59 545	59 802	60 014	60 061	60 411	61 048
<b>Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию</b>															
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	423,5	343,6	298,6	436,0	522,1	374,4	438,0	425,3	422,5	419,8	417,6	417,1	413,5	406,8
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт·ч	274,8	260,0	264,7	330,1	358,7	302,9	278,8	271,0	269,3	267,6	266,2	265,9	263,7	259,5

## 8.1.2. ТЭЦ-2

Табл. 8.2. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-2

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>Тепловая мощность</b>															
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	Гкал/ч	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405
теплофикационная мощность отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	859	859	859	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817
теплофикационная мощность конденсаторов турбоагрегатов	Гкал/ч	50	50	50	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	Гкал/ч	226	226	226	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в горячей воде	Гкал/ч	1220,8	1054,4	1129,4	1145,8	1163,3	1196,6	1226,8	1195,7	1215,5	1252,7	1278,6	1265,1	1303,0	1303,2
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в паре	Гкал/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Тепловая нагрузка на коллекторах Э/К в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	57,5	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	137,1	236,0
<b>Тепловая энергия</b>															
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс.Гкал	3 860,2	3 423,7	4 002,3	3 797,6	3 942,3	3 970,4	4 007,2	4 060,4	4 123,0	4 233,3	4 316,5	4 383,4	4 820,8	5 131,1
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (от ТЭЦ), в т.ч.	тыс.Гкал	3 858,1	3 418,0	3 988,1	3 772,3	3 923,6	3 970,4	4 007,2	4 060,4	4 123,0	4 233,3	4 316,5	4 383,4	4 817,9	5 116,5
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	3 258,4	3 170,0	3 439,9	3 334,7	3 559,0	3 545,4	3 598,7	3 521,8	3 565,2	3 637,9	3 692,0	3 734,1	3 980,4	4 130,3
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс.Гкал	599,7	248,0	548,2	437,6	364,6	425,0	408,5	538,6	557,8	595,4	624,5	649,3	837,5	986,2
Величина отпуска тепловой энергии с электрокотельных за год (в пиковом режиме)	тыс.Гкал	2,1	5,7	14,2	25,4	18,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	2,9	14,7
<b>Режимы работы пиковых мощностей</b>															
Температура включения в работу пиковой мощности станции	°C						-15	-14	-15	-14	-13	-12	-11	-7	-5
Температура включения в работу электрокотельных	°C						Не используется	-31	-27						
Число часов работы электрокотельных	ч						0	0	0	0	0	0	0	71	188
<b>Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию</b>															
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	174,0	174,3	173,6	172,2	173,1	173,1	173,0	173,0	172,9	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	671,7	596,6	694,9	654,1	679,3	687,1	693,1	702,5	712,8	732,4	746,7	758,2	833,8	887,5
<b>Электрическая мощность</b>															
Установленная электрическая мощность, в т.ч.: оборудование 130 ата	МВт	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	472	478
Располагаемая электрическая мощность	МВт	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	472	478
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	5212	5578	5040	4942	5767	5616	6092	5491	5582	5710	5698	5702	5586	5523
<b>Электрическая энергия</b>															
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.: по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	2 423 665	2 593 590	2 343 495	2 297 891	2 681 685	2 611 369	2 832 895	2 553 467	2 595 461	2 654 975	2 649 634	2 657 287	2 636 818	2 639 756
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.: по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	1 434 067	1 356 260	1 647 481	1 612 328	1 820 591	1 872 677	1 919 968	1 871 310	1 902 205	1 960 380	2 001 033	1 979 852	2 039 087	2 039 545
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.: по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	2 423 665	2 593 590	2 343 495	2 297 891	2 681 685	2 611 369	2 832 895	2 553 467	2 595 461	2 654 975	2 649 634	2 657 287	2 636 818	2 639 756
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт·ч	2 047 444	2 222 712	1 963 155	1 928 661	2 284 048	2 220 993	2 415 749	2 166 721	2 202 456	2 252 581	2 245 850	2 251 034	2 222 475	2 217 927
с оборудования 130 ата, вт.ч.:	тыс. кВт·ч	2 047 444	2 222 712	1 963 155	1 928 661	2 284 048	2 220 993	2 415 749	2 166 721	2 202 456	2 252 581	2 245 850	2 251 034	2 222 475	2 217 927
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	1 211 459	1 162 318	1 380 101	1 353 256	1 550 636	1 592 729	1 637 251	1 587 883	1 614 172	1 663 260	1 696 091	1 677 168	1 718 670	1 713 629
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт·ч	376 221	370 878	380 340	369 230	397 637	390 376	417 146	386 746	393 006	402 395	403 784	406 252	414 343	421 829
то же в % от выработки	%	15,52%	14,30%	16,23%	16,07%	14,83%	14,95%	14,73%	15,15%	15,14%	15,16%	15,24%	15,29%	15,71%	15,98%
на производство электрической энергии	тыс. кВт·ч	287 617	288 382	287 504	279 025	303 630	295 248	321 138	289 462	294 222	300 969	300 363	301 231	298 910	299 243
то же в % от выработки	%	11,87%	11,12%	12,27%	12,14%	11,32%	11,31%	11,34%	11,34%	11,34%	11,34%	11,34%	11,34%	11,34%	11,34%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт·ч	88 604	82 496	92 836	90 205	94 007	95 128	96 009	97 285	98 784	101 426	103 421	105 022	115 432	122 586
<b>Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию</b>															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2036</b>	<b>2042</b>
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	516,0	585,6	483,0	476,8	546,6	561,4	625,5	514,9	512,7	521,1	509,6	516,8	493,8	493,2
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт·ч	252,0	263,4	246,0	247,2	239,3	252,8	258,9	237,6	232,8	231,3	226,9	229,6	222,2	222,4

### 8.1.3. ТЭЦ-3

Табл. 8.3. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-3

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>Тепловая мощность</b>															
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	Гкал/ч	752	752	752	674	674	674	944	944	944	944	944	944	944	944
теплофикационная мощность турбоагрегатов	Гкал/ч	270	270	270	238	238	238	508	508	508	508	508	508	508	508
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов и конденсаторов	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	440	440	440	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
мощность паровых котлов	Гкал/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	46	52
Располагаемая мощность котельных, работающих в пиковом режиме по отношению к источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в т.ч.	Гкал/ч	137,6	137,6	137,6	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Располагаемая мощность электрокотельной "Зеленая"	Гкал/ч	137,6	137,6	137,6	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Располагаемая мощность Котельной ТЭЦ-3	Гкал/ч	348,4	348,4	348,4	300,15	300,15	300,15	300,15	300,15	300,15	300,15	300,15	300,15	300,15	300,15
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-3 в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	761,3	805,5	795,6	846,7	870,8	897,5	986,7	1004,0	1024,4	1038,4	1051,9	1061,4	1132,4	1162,2
на коллекторах Э/К "Зеленая"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка Котельная ТЭЦ-3	Гкал/ч	104	94	109,8	202,6	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	240,2	250,3
Тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ-3	Гкал/ч	657,3	711,9	685,8	644,1	660,7	652,7	776,6	793,9	814,3	828,3	841,8	851,3	892,2	911,9
<b>Тепловая энергия</b>															
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки в системе теплоснабжения ТЭЦ-3 (без учета котельной ТЭЦ-3)	тыс.Гкал	2222,5	1934,0	2 408,5	2 418,4	2 233,7	2 416,6	2 817,2	2 863,5	2 929,5	2 968,1	3 001,9	3 031,8	3 160,7	3 202,5
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	844,8	877,1	752,9	1 075,0	715,5	1 373,7	2 697,0	2 724,8	2 766,7	2 788,3	2 805,7	2 822,6	2 888,7	2 901,2
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от ТЭЦ-3	тыс.Гкал	1377,6	1056,9	1655,6	1343,6	1518,2	1042,9	120,2	138,6	162,7	179,8	196,2	209,2	272,1	301,2
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от Котельной ТЭЦ-3	тыс.Гкал	324,8	409,6	459,5	412,8	605,6	536,7	447,6	446,8	446,7	446,1	445,3	445,2	505,9	524,5
Величина отпуска тепловой энергии с электрокотельных за год (в пиковом режиме)	тыс.Гкал						0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Режимы работы пиковых мощностей</b>															
Температура включения в работу пиковых водогрейных котлов	°C						8,0	-12,0	-12,0	-11,0	-10,0	-9,0	-9,0	-7,0	-6,0
Температура включения в работу электрокотельных	°C						-33,0	Не используется							
Число часов работы электрокотельных	ч						26,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию</b>															
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло, в т.ч.:	кг/Гкал	172,8	172,2	167,6	163,3	164,8	163,5	165,7	165,0	164,7	165,1	165,0	164,9	165,0	165,0
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	384,0	333,0	403,7	394,9	368,0	395,0	466,8	472,5	482,5	490,2	495,2	500,1	521,5	528,3
<b>Электрическая мощность</b>															
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
оборудование 130 ата	МВт	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
Располагаемая электрическая мощность	МВт	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	4093	3824	2958	4485	4201	5366	5187	5023	4852	4926	5071	5012	4986	4990
<b>Электрическая энергия</b>															
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт·ч	851 335	795 305	615 193	932 909	873 728	1 116 212	2 038 398	1 973 917	1 906 963	1 935 823	1 992 819	1 969 584	1 959 329	1 960 940
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	546 870	586 801	504 403	696 635	475 566	913 005	1 792 472	1 811 013	1 838 862	1 853 175	1 864 757	1 875 962	1 919 895	1 928 252

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт·ч	851 335	795 305	615 193	932 909	873 728	1 116 212	2 038 398	1 973 917	1 906 963	1 935 823	1 992 819	1 969 584	1 959 329	1 960 940
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	546 870	586 801	504 403	696 635	475 566	913 005	1 792 472	1 811 013	1 838 862	1 853 175	1 864 757	1 875 962	1 919 895	1 928 252
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт·ч	706 449	662 727	503 709	774 609	717 597	928 510	1 738 564	1 679 925	1 618 012	1 642 672	1 692 656	1 670 960	1 657 884	1 658 064
с оборудования 130 ата, вт.ч.:	тыс. кВт·ч	706 449	662 727	503 709	774 609	717 597	928 510	1 738 564	1 679 925	1 618 012	1 642 672	1 692 656	1 670 960	1 657 884	1 658 064
по теплофикационному циклу	тыс. кВт·ч	453 800	488 981	412 996	578 427	390 585	759 474	1 528 812	1 541 284	1 560 230	1 572 540	1 583 883	1 591 533	1 624 516	1 630 425
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт·ч	144 886	132 578	111 484	158 300	156 131	187 702	299 834	293 992	288 951	293 151	300 163	298 624	301 445	302 876
то же в % от выработки	%	17,02%	16,67%	18,12%	16,97%	17,87%	16,82%	14,71%	14,89%	15,15%	15,14%	15,06%	15,16%	15,39%	15,45%
на производство электрической энергии	тыс. кВт·ч	80 588	77 955	61 631	93 374	88 606	114 649	214 671	207 430	200 394	203 427	209 417	206 975	205 897	206 067
то же в % от выработки	%	9,47%	9,80%	8,48%	9,25%	10,14%	10,27%	10,53%	10,51%	10,51%	10,51%	10,51%	10,51%	10,51%	10,51%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт·ч	64 298	54 623	49 853	64 926	67 525	73 053	85 163	86 561	88 557	89 723	90 746	91 649	95 548	96 809
<b>Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию</b>															
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	167,6	141,2	99,9	183,5	205,8	227,3	418,6	403,8	391,5	396,0	408,2	403,4	400,0	400,0
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, в т.ч.:	г/кВт·ч	237,3	213,1	198,4	236,9	286,8	244,8	240,8	240,4	242,0	241,0	241,1	241,4	241,3	241,2

## 8.1.4. Котельные

Табл. 8.4. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой энергии по котельным

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Котельная ТЭЦ-3														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час														
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	324,77	409,61	459,49	412,80	605,58	536,68	447,60	446,76	446,66	446,09	445,33	445,23	505,91	524,52
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	58,35	68,67	76,56	69,98	102,66	90,98	75,88	75,73	75,72	75,62	75,49	75,47	85,76	88,92
- уголь, тыс. т у.т.	58,35	68,67	76,56	69,98	102,66	90,98	75,88	75,73	75,72	75,62	75,49	75,47	85,76	88,92
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	106,79	124,94	137,97	125,08	183,5	162,6	135,6	135,4	135,3	135,2	134,9	134,9	153,3	158,9
- уголь, тыс. тонн	106,8	124,9	138,0	125,1	183,5	162,6	135,6	135,4	135,3	135,2	134,9	134,9	153,3	158,9
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	179,7	167,7	166,6	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,69	0,69												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,59	2,59												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,64	0,64												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	246,4	246,4												
Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,69	0,69												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,44	0,44												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,31	1,31												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,32	0,32												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	242,1	242,1												
Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,06	0,06												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,4	0,4												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,09	0,09												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	213,2	213,2												
Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	1,5	1,5												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,11	4,11												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	1,01	1,01												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	246,3	246,3												
Котельная ул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,68	0,68												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,12	0,12												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,3	0,3												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,07	0,07												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	223	223				</td								

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,74	0,74												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,29	0,29												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,15	1,15												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,26	0,26												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	223,2	223,2												
Эл.Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,52	5,52												
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	2,7	2,7												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,19	11,19												
Котельная №1 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	91													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	68,56													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	175,39													
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	31,9													
- уголь, тыс. т у.т.	31,9													
- уголь, тыс. тонн	54,3													
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	181,7													
Котельная №2 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	100,5													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	67,8													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	174													
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	29,5													
- уголь, тыс. т у.т.	29,5													
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	50,1													
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	169,3													
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1							
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	8,00	8,00	8,00	8,05	8,22									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	23,192	29,0608	33,269	28,799	29,40	14,70								
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	4,4	5,3	5,6	4,8	4,9	2,5								
- уголь, тыс. т у.т.	4,4	5,3	5,6	4,8	4,9	2,5								
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	7,5	9,0	9,5	8,2	8,4	4,2								
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	189,3	181,7	167,5	167,5	167,5	167,5								
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5								
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	74,9	77,8	78,2	78,7	78,9	0,0								
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	197,759	187,2465	206,751	216,908	217,40	108,70								
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	35,5	33,6	34,6	36,3	36,4	18,2								
- уголь, тыс. т у.т.	35,5	33,6	34,6	36,3	36,4	18,2								
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	61,4	57,9	59,8	62,8	62,9	31,4								
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	179,5	179,2	167,5	167,5	167,5	167,5								
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	4,9	4,9	4,9	5,2	5,4	5,6	5,7	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	16,125	14,9528	18,675	19,383	19,95	20,73	21,14	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,87	22,87
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,2	2,9	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
- уголь, тыс. т у.т.	3,2	2,9	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	5,5	5,1	6,3	6,6	6,8	7,0	7,2	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,8	7,8
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	196,8	197,0	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99								
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9								
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,2711	1,9333	2,179	2,415	2,5	2,6								
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,58	0,49	0,56	0,62	0,64	0,67								
- уголь, тыс. т у.т.	0,58	0,49	0,56	0,62	0,64	0,67								
- уголь, тыс. тонн	1,12	0,96	1,08	1,19	1,24	1,31								
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	255	255	255	255	255	255								
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18	18												
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6,04	6,04												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,87	17,87												

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,18	3,18												
- уголь, тыс. т у.т.	3,18	3,18												
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	5,42	5,42												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	178,1	178,1												
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,4	4,4	4,4	4,4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,77	1,6727	1,762	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	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
- уголь, тыс. т у.т.	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
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	0,7	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	235,4	217,6	238,6	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1							
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	22,1	22,1	36,2	36,7	37,9	0,0								
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	81,2	88,2	102,3	121,3	125,2	62,6								
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	11,1	9,7	15,9	21,6	22,3	11,2								
- уголь, тыс. т у.т.	11,1	9,7	15,9	21,6	22,3	11,2								
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	17,8	15,5	25,4	34,6	35,7	17,9								
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	204,5	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1								
Котельная №14 ООО «КрасТЭК»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4									
Договорная нагрузка, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101									
- уголь, тыс. т у.т.	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	271	271	271	271	271									
Котельная ООО "РТК-Генерация"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
Тепловая нагрузка, Гкал/час	145,8	150,0	160,0	164,8	163,8	165,1	175,8	179,0	179,2	180,5	183,7	190,5	283,7	352,5
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	491,1	506,6	540,1	504,8	501,5	505,8	538,4	548,2	548,8	552,8	562,8	583,6	868,9	1079,8
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	75,0	84,4	91,5	88,2	87,6	88,4	94,0	95,8	95,9	96,6	98,3	101,9	151,8	188,6
- уголь, тыс. т у.т.	74,9	84,3	91,4	88,1	87,5	88,3	93,9	95,7	95,8	96,5	98,2	101,8	151,6	188,4
- мазут, тыс. т у.т.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	129,8	148,4	158,4	152,3	151,3	152,6	162,4	165,4	165,6	166,8	169,8	176,0	262,1	325,7
- мазут, тыс. тонн	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
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	152,8	166,6	169,4	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
Котельная ООО "ФармЭнерго"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Договорная нагрузка, Гкал/час	21,4	21,4	21,33	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	72,067	72,067	72,067	72,067	72,067	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07	72,07
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27
- уголь, тыс. т у.т.	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19
- мазут, тыс. т у.т.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68
- мазут, тыс. тонн	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
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8
Котельная ОАО "КрЭВРЗ"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	133	133	133	133	133	133	133							
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,3	67,3	58,03	58,03	31,8	31,8	0							
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	151,01	151,01	138,7	111,028	113,1	113,1	56,55							
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	27,85	27,85	25,58	20,48	19,71	19,71	9,86							
- уголь, тыс. т у.т.	27,73	27,73	25,47	22,36	19,71	19,71	9,86							
- мазут, тыс. т у.т.	0,12													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование параметра	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
Котельная УК "СОЧНЫ" («Санаторий «Енисей»)														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09							
Договорная нагрузка, Гкал/час	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2								
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	3,3							
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	1,83							
- уголь, тыс. т у.т.	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	1,83							
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	3,06							
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5							
Котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	5,16*	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Договорная нагрузка, Гкал/час	1,56	1,56	1,56	1,59	1,59	1,63	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,17	2,8	2,8	2,849	2,849	2,925	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,88	1,048	1,05	0,60	0,60	0,61	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- уголь, тыс. т у.т.	0,88	1,048	1,05	0,60	0,60	0,61	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:														
- уголь, тыс. тонн	1,29	1,29	1,28	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	210	210	367,91	209,20	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2
Котельная ООО "Орбита"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Фактическая нагрузка, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	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
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
- уголь, тыс. т у.т.	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Котельная ООО СЗ ПСК "Омега"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час							3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Фактическая нагрузка, Гкал/час							3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.							2	2	2	2	2	2	2	2
- газ, тыс. т у.т.							2	2	2	2	2	2	2	2
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал							165	165	165	165	165	165	165	165
Котельная ООО "Крайснабсыг"														
Установленная тепловая мощность, Гкал/час							10	10	10	10	10	10	10	10
Фактическая нагрузка, Гкал/час							0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал							7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.							1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
- уголь, тыс. т у.т.							1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал							229,84	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8
Итого по котельным г. Красноярска														
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1761,6	1512,0	1586,0	1502,0	1706,6	1468,8	1164,5	1115,2	1115,8	1119,2	1128,4	1149,1	1495,3	1724,7
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	304,5	260,1	275,6	267,0	301,1	260,4	207,0	197,2	197,3	197,9	199,5	203,1	263,3	303,2

\*-строительство новой БМК рядом с действующей котельной п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»

## **8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Основным видом топлива для ТЭЦ и котельных на весь расчетный период схемы теплоснабжения является бурый уголь (за исключением электрокотельных). На ТЭЦ города Красноярска в качестве резервного топлива используется мазут. Резервное топливо на котельных г. Красноярска топливными режимами не предусмотрено.

Использование возобновляемых источников энергии в соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города не предусматривается.

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

Основное топливо для ТЭЦ и котельных – бурый уголь Бородинского месторождения марки Б (Б2Р). Низшая теплота сгорания в диапазоне 3800 – 4130 ккал/кг. Доля использования основного топлива практически по всем системам теплоснабжения близка к 100%. Исключение составляют источники с комбинированной выработкой тепловой энергии и ряд котельных, где мазут используется в качестве растопочного топлива или в качестве основного топлива пиковых мощностей.

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

Основное топливо для ТЭЦ и котельных – бурый уголь Бородинского месторождения марки Б (Б2Р).

## **8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Приоритетным используемым видом топлива на перспективу остается бурый уголь. Сводный баланс тепловой энергии по г. Красноярску представлен в таблице ниже.

Табл. 8.5. Сводный баланс тепловой энергии по г. Красноярску

Показатель	Ед. изм	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2036	2042
<b>ТЭЦ-1</b>															
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3621,8	3507,9	3671,3	3628,7	3576,9	3507,4	3836,7	3961,0	3978,8	3995,9	4010,2	4013,3	4036,6	4079,2
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	3382,2	3270,9	3204,2	3357,1	3293,0	3372,9	3237,9	3667,7	3670,9	3670,4	3670,0	3669,9	3669,1	3667,1
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	1 541,0	1 321,7	1 128,2	1 320,8	1 455,6	1 235,9	1 571,2	1 569,3	1 569,0	1 568,8	1 568,6	1 568,5	1 568,2	1 567,5
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	1 113,9	993,4	839,9	904,4	897,4	892,1	1 114,8	1 163,2	1 168,2	1 173,0	1 177,1	1 177,9	1 184,5	1 196,5
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	177,7	179,2	180,3	164,1	165,7	166,2	166,4	165,5	165,6	165,9	165,9	165,8	165,8	165,8
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	274,8	260,0	264,7	330,1	358,7	302,9	278,8	271,0	269,3	267,6	266,2	265,9	263,7	259,5
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	643,5	628,8	662,1	595,4	592,7	583,0	638,3	655,6	658,8	662,8	665,3	665,6	669,3	676,4
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	423,5	343,6	298,6	436,0	522,1	374,4	438,0	425,3	422,5	419,8	417,6	417,1	413,5	406,8
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	1067,0	972,4	960,7	1031,3	1114,8	957,4	1076,3	1080,9	1081,3	1082,6	1082,9	1082,7	1082,7	1083,2
<b>ТЭЦ-2</b>															
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3858,1	3418,0	3988,1	3772,3	3923,6	3970,4	4007,2	4060,4	4123,0	4233,3	4316,5	4383,4	4817,9	5116,5
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	3258,4	3170,0	3439,9	3334,7	3559,0	3545,4	3598,7	3521,8	3565,2	3637,9	3692,0	3734,1	3980,4	4130,3
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	2 047,4	2 222,7	1 963,2	1 928,7	2 284,0	2 221,0	2 415,7	2 166,7	2 202,5	2 252,6	2 245,8	2 251,0	2 222,5	2 217,9
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	1 211,5	1 162,3	1 380,1	1 353,3	1 550,6	1 592,7	1 637,3	1 587,9	1 614,2	1 663,3	1 696,1	1 677,2	1 718,7	1 713,6
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	174,0	174,3	173,6	172,2	173,1	173,1	173,0	172,9	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	252,0	263,4	246,0	247,2	239,3	252,8	258,9	237,6	232,8	231,3	226,9	229,6	222,2	222,4
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	671,3	595,6	692,4	649,7	679,3	687,1	693,1	702,5	712,8	732,4	746,7	758,2	833,3	885,0
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	516,0	585,6	483,0	476,8	546,6	561,4	625,5	514,9	512,7	521,1	509,6	516,8	493,8	493,2
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	1187,3	1181,2	1175,4	1126,6	1225,9	1248,5	1318,5	1217,3	1225,4	1253,5	1256,3	1275,0	1327,2	1378,2
<b>ТЭЦ-3</b>															
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2222,5	1934,0	2408,5	2418,4	2233,7	2416,6	2817,2	2863,5	2929,5	2968,1	3001,9	3031,8	3160,7	3202,5
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	844,8	877,1	752,9	1075,0	715,5	1373,7	2697,0	2724,8	2766,7	2788,3	2805,7	2822,6	2888,7	2901,2
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	706,4	662,7	503,7	774,6	717,6	928,5	1 738,6	1 679,9	1 618,0	1 642,7	1 692,7	1 671,0	1 657,9	1 658,1
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	453,8	489,0	413,0	578,4	390,6	759,5	1 528,8	1 541,3	1 560,2	1 572,5	1 583,9	1 591,5	1 624,5	1 630,4
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	172,8	172,2	167,6	163,3	164,8	163,5	165,7	165,0	164,7	165,1	165,0	164,9	165,0	165,0
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	237,3	213,1	198,4	236,9	286,8	244,8	240,8	240,4	242,0	241,0	241,1	241,4	241,3	241,2
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	384,0	333,0	403,7	394,9	368,0	395,0	466,8	472,5	482,5	490,2	495,2	500,1	521,5	528,3
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	167,6	141,2	99,9	183,5	205,8	227,3	418,6	403,8	391,5	396,0	408,2	403,4	400,0	400,0
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	551,7	474,3	503,6	578,5	573,8	622,4	885,4	876,3	874,1	886,1	903,3	903,4	921,4	928,3
<b>Итого по ТЭЦ города Красноярска</b>															
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	9702,4	8859,9	10067,9	9819,3	9734,3	9894,4	10661,1	10884,9	11031,2	11197,3	11328,6	11428,4	12015,3	12398,1
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	7485,4	7318,0	7397,0	7766,8	7567,6	8292,0	9533,5	9914,4	10002,8	10096,6	10167,7	10226,5	10538,2	10698,6
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	4 294,9	4 207,1	3 595,1	4 024,1	4 457,2	4 385,4	5 725,5	5 416,0	5 389,5	5 464,0	5 507,1	5 490,5	5 448,5	5 443,5
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	2 779,2	2 644,7	2 633,0	2 836,1	2 838,6	3 244,3	4 280,9	4 292,3	4 342,6	4 408,8	4 457,0	4 446,6	4 527,7	4 540,6
Средневзвешенный УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	175,1	175,8	174,6	167,0	168,5	168,3	168,7	168,2	168,1	168,4	168,3	168,5	168,5	168,5
Средневзвешенный УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	257,8	254,4	245,2	272,4	285,9	265,2	258,9	248,1	246,2	244,7	242,5	243,6	239,9	238,8
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	1698,9	1557,4	1758,1	1640,0	1640,0	1665,2	1798,2	1830,5	1854,1	1885,4	1907,2	1923,8	2024,0	2089,7
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	1107,1	1070,4	881,5	1096,3	1274,5	1163,1	1482,1	1344,0	1326,7	1336,9	1335,4	1337,3	1307,3	1300,0
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у														

## 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 (электрофильтры). 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 электрофильтрах, на высоте, существенно превышающей уровень жилой застройки Красноярска. В результате замещения котельных, в Красноярске к 2025 году снижение объема выбросов в атмосферу составит 7 375 тон в год относительно текущего уровня.

*По объектам теплосетевого хозяйства:*

- обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярска (микрорайоны Солнечный, Нанжуль-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3;
- создание технической возможности для подключения к теплоснабжению застройки в Октябрьском районе г. Красноярска (Бугач, Овinnый-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 15 009,91 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

Величины привлеченных инвестиций представлены в Главе 13 Обосновывающих материалов и за 2023 год составляют:

- по ЕТО АО «Енисейская ТГК-13» величина фактически осуществленных инвестиций составила 1767,4 млн руб. без НДС;
- по ЕТО ООО «ФармЭнерго» величина фактически осуществленных инвестиций составила 6,5 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, утвержденных 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 2025 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

Границы зон деятельности по состоянию на 2024 год приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 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\_2024».

Табл. 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Красноярска

№ 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
<b>ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>						
1	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» 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 СЕТЬЯМИ 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 «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН			
	Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5		ИСТОЧНИК			
	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярска; наличие технологической связи с ТЭЦ)		ИСТОЧНИК			
	Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»		ИСТОЧНИК			
	Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»		ИСТОЧНИК			
	Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»		ИСТОЧНИК			
	Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39		ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
	Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 11		ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
	Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 11		ИСТОЧНИК			
<b>ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>						
25	Котельная № 4 ООО «КрасТЭК» - Калинина ул., 53Д	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	ООО «КрасТЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЬЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 03.04.2015 № 764
	Котельная № 5 ООО «КрасТЭК» - Тотмина ул., 24Г	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
<b>ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>						
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 СЕТЬЯМИ 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			
5	Котельная № 12 ООО «КрасТЭК» - Норильская ул., 31с3	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 СЕТЬЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	ООО «Орбита»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ООО «Орбита»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЬЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	Котельная ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151	ООО УК «Сосны»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ООО УК «Сосны»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЬЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ 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
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 СЕТЬЯМИ 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 СЕТЬЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	Котельная ООО СЗ ПСК «Омега» - Елены Стасовой ул., 84	ООО СЗ ПСК «Омега»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ООО СЗ ПСК «Омега»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЬЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 06.03.2024 № 49

### **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.

Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Красноярска

№ 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
<b>ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>											
1	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2	1477,00	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН	9 171 684 - АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» 1 543 627 - ООО «КрасКом» 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 «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (СОБСТВЕННОСТЬ)  ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (СОБСТВЕННОСТЬ) ООО «КрасКом» (СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА) 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 СЕТЬЯМИ 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	1405,00									
	Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5	674,00									
	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 (зона теплоснабжения на территории города Красноярска; наличие технологической связи с ТЭЦ)	356,00									
	Котельная «Западная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ПИКОВЫЙ РЕЖИМ	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-				
	Котельная «Зеленая» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	РЕЗЕРВ	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-				
	Котельная «Левобережная» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ПИКОВЫЙ РЕЖИМ	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-				
	Котельная АО «КрЭВРЗ» - Профсоюзов ул., 39	120,00	АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасТЭК»	1 750 196 393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ АРЕНДА	577,58				
25	Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 11	ПИКОВЫЙ РЕЖИМ	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	АРЕНДА	-	ЗАЯВКА ПОДАНА: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «КрЭВРЗ» ООО «КрасТЭК»	2	ООО «КрасТЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЬЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 03.04.2015 № 764
	Котельная № 4 ООО «КрасТЭК» - Калинина ул., 53д	14,10	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	94,10				
	Котельная № 5 ООО «КрасТЭК» - Тотмина ул., 24Г	87,00	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1093,34				
<b>ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>											
24	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156	1405,00	ООО «КрасТЭК»	393 115	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	2059,22	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	2	ООО «КрасТЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЬЯМИ 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	10,00	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	231,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Котельная № 7 ООО «КрасТЭК» - Лесная ул., 79с1	0,70	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	8,37	ЗАЯВКА ПОДАНА			

№ 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
4	Котельная № 11 ООО «КрасТЭК» - Елены Стасовой ул., 69А	3,40	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,45	ЗАЯВКА ПОДАНА			
5	Котельная № 12 ООО «КрасТЭК» - Норильская ул., 31с3	41,10	ООО «КрасТЭК»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	162,12	ЗАЯВКА ПОДАНА			
20	Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	3,50	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 СЕТЕЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	1,00	ООО «Орбита»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2,22	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	5	ООО «Орбита»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЕЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	Котельная ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151	5,30	ООО УК «Сосны»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	21,31	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	6	ООО УК «Сосны»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЕЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
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 СЕТЕЯМИ 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 СЕТЕЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	Котельная ООО СЗ ПСК «Омега» - Елены Стасовой ул., 84	3,87	ООО СЗ ПСК «Омега»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	265,57	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	ООО СЗ ПСК «Омега»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЕЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -  ЗАЯВКА: исх. от 06.03.2024 № 49

#### **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 2025 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.

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярска

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
<b>ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>			
1	Красноярская ТЭЦ-1 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Фестивальная ул., 2	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» ООО «КрасКом» 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 «КрасКом» ООО «КрасТЭК» ООО «Северный город» ФИЦ КНЦ СО РАН
	Красноярская ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 5		
	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Шуваево с., Железнодорожная ул., 2 <i>(зона теплоснабжения на территории города Красноярска; наличие технологической связи с ТЭЦ)</i>		
	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
	Котельная Красноярской ТЭЦ-3 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Пограничников ул., 11	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
			ИСТОЧНИК
<b>ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>			
25	Котельная № 4 ООО «КрасТЭК» - Калинина ул., 53Д	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Котельная № 5 ООО «КрасТЭК» - Тотмина ул., 24Г	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
<b>ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
24	Красноярская ТЭЦ-2 АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Лесопильщиков ул., 156	ООО «КрасТЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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
5	Котельная № 12 ООО «КрасТЭК» - Норильская ул., 31с3	ООО «КрасТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная АО «КрасЭКо» - Лесная ул., 59	АО «КрасЭКо»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	ООО «Орбита»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151	ООО УК «Сосны»	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 СЗ ПСК «Омега» - Елены Стасовой ул., 84	ООО СЗ ПСК «Омега»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

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

Схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по снижению количества котельных и переводу нагрузок на ТЭЦ и другие котельные в соответствии с таблицей 11.1.

Табл. 11.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и другие котельные

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей
	Название	Расчетная нагрузка в год переключения, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч			
1	ООО "КрасТЭК" №4	8,2	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
2	ООО "КрасТЭК" №5	79,7	88,5	ТЭЦ-2	2024*	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
4	ООО "КрасТЭК" №12	44,2	41,1	ТЭЦ-2	2024*	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей
5	ООО "КрасТЭК" №7	0,71	0,99	Новая БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	2025	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей, модернизация котельной
6	Котельная ООО УК «Сосны» («Санаторий Енисей»)	2,2	6,1	Новая БМК рядом с действующей котельной АО «КрасЭКо»	2025	
7	Котельная ООО «Орбита»	0,14	1,0	-	2025	Перевод потребителя на электроотопление
8	Котельная ООО «КрЭВРЗ» – при условии согласования с собственником	58,0	133	ТЭЦ-2	2025	Строительство ЦТП с питающими ТС
<b>Итого</b>		<b>193</b>	<b>290</b>			

\*- указанный год соответствует сроку завершения реализации инвестиционных мероприятий, необходимых для переключения. Предусматривается сохранение котельных для работы в пиковом режиме в ОЗП 2024/2025 гг. для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей города.

Все перераспределения нагрузки между ТЭЦ отражены в разделе 2.

## 12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЬЯМ

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 2024 года представлен в таблицах 12.1 – 12.4.

**Табл. 12.1. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»**

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип про-кладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р020210 - ул. Крылова, 3а	76	67,6	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №132-гх от 26.09.2019
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК 013537 - ТК 01353702	133	62,6	ППУ	подземно	2010	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК 01353702 - ТК 01353702A	108	76,6	ППУ	подземно	2010	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК 01353702A - ул. Крайняя, 12	89	39,2	ППУ	подземно	2010	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р030402 -ТК Р030402Б	57	20	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р030402Б - 52 квартал, 3	57	64	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р030402Б - 52 квартал, 3 (хоз.корп)	57	4	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-1	Кировский	ТП - пер.Тихий, 12	76	56	минвата	подземно	1962	распр	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-1	Кировский	ТП - т.вр.014901	76	64	минвата	подземно	1962	распр	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-1	Кировский	т.вр - пер.Тихий, 10	57	24	минвата	подземно	1962	распр	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-1	Кировский	т.вр - пер.Тихий, 14	57	60	минвата	подземно	1962	распр	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-1	Кировский	пр.Красн. рабочий, 90-а	108	312	минвата	подвал	1990	распр	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-1	Кировский	пр.Красн. рабочий, 90-а	76	152	минвата	подвал	1990	распр	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-1	Кировский	ТК 0155 - ТК 015501 пр.Красн. рабочий	219	20	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	Кировский	ТК 015501 - ТК 015503 пр.Красн. рабочий	219	200	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	Кировский	ТК 015503 - пр.Красн. рабочий, 102а	219	106	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	Кировский	пр.Красн. рабочий, 102а	219	28	минвата	подвал	1990	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	Кировский	пр.Красн. рабочий, 102а - ТК-1 (ЦТП)	219	100	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-1	Кировский	ТК024602А - пер. Якорный, 10	108	36	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-1В	Ленинский	ТК Р0501 - ТК Р050101А ул. Энергетиков	133	80	минвата	надземно	1990	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1В	Ленинский	ТК Р050101А - ТК Р050101 ул. Энергетиков	108	190	минвата	надземно	1990	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1В	Ленинский	ТК Р050101 - ТК Р050103 ул. Энергетиков	108	280	минвата	надземно	1990	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1В	Ленинский	ТК Р0523А - ул. Амурская, 24	133	85,4	минвата	подземно	2009	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-1В	Ленинский	ул. Амурская, 24	76	86	минвата	подвал	2009	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-1В	Ленинский	ул. Амурская, 24 - ТК Р052302А	76	34	минвата	подземно	2009	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-1В	Ленинский	ТК Р052302А - ул. Амурская, 20	76	44	минвата	подземно	2009	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей , 11А	57	42	ППУ	подземно	2013	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей , 11А	57	21	ППУ	подземно	2013	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей , 11А	45	21	ППУ	подземно	2013	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	108	50,2	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	108	25,1	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул. Даурская	89	25,1	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	76	100,8	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	76	50,4	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080305 - ул. Даурская, 10 (стр.1)	57	50,4	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	89	66,8	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	89	33,4	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул. Даурская	76	33,4	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	76	118,2	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	57	59,1	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080307 - ул. Даурская, 10 (стр.2)	57	59,1	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	76	32	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	57	16	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК Р080307 - ул. Даурская, 6	57	16	ППУ	подземно	2011	распр	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
ТЭЦ-2	Центральный	ТК 040507 - ул. Урицкого, 41	89	62	минвата	подземно	1972	распр	Распоряжение №160-гх от 01.12.2020г
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р3905 - ТК Р390501	76	70	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р390501 - ул. 9 Января, 28	76	66	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Центральный	ТК 041802А - ул. К.Маркса, 8а	108	28,8	-	подземно	2012	распр	Распоряжение №97-гх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р4202 - ТК Р420201	133	31	минвата	подземно	2007	распр	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Центральный	ТК Р420201 - ул. Д.Пролетариата, 12а	89	67	минвата	подземно	2007	распр	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Красной Армии, 20	89	70	минвата	подвал	1980	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Центральный	ул. Красной Армии, 20	76	80	минвата	подвал	1980	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК Р4524 - ул. Ломоносова, 29а	108	18	минвата	подземно	2005	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ул. Железнодорожника, 12	108	18	минвата	подвал	1976	распр	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК0646А - УТ-4 ул. Киренского	273	564	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09020102(ТК2) - ул.Ленинградская, 5б	108	20	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 090310 - ТК 09031001 ул. Киренского	159	126	минвата	подземно	2014	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031001 - т.№1 ул. Киренского	159	32	минвата	подземно	2014	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. Киренского, 32к	159	219	минвата	подвал	2014	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. Киренского, 32к - ТК 09031003	159	126	минвата	подземно	2015	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031005 - ТК 09031007 ул. 2-я Огородная	159	406	минвата	подземно	2015	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031007 - ТК 09031007А ул. 2-я Огородная	89	57	минвата	подземно	2015	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031007A - ул. 2-я Огородная, 25	89	33	минвата	подземно	2015	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031007 - ТК 09031009 ул. 2-я Огородная	133	80	минвата	подземно	2015	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. 2-я Огородная, 24	133	2	минвата	подвал	2016	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. 2-я Огородная, 24	108	82	минвата	подвал	2016	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ул. 2-я Огородная, 24 - ТК 09031011	108	19	минвата	подземно	2016	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031011 - ул. 2-я Огородная, 22а	89	78	минвата	подземно	2017	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031011 - ТК 09031013	89	104	минвата	подземно	2017	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 09031013 - ул. 2-я Огородная, 26	89	70	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №156 от 25.11.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 090502 - ТК 09050201 ул. С.Ковалевской	133	63,4	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П2703 - КРП ул. Бабушкина, 41	159	95	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №48-рх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Октябрьский	КРП - ул. Бабушкина, 41	133	47	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №48-рх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Октябрьский	КРП - ТК П270303	108	58	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №48-рх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П270303 - ул. Бабушкина, 41д	108	84	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №48-рх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р5101 - ТК Р510101	76	208	минвата	подземно	2008	распр	Распоряжение №47-рх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р5101 - ТК Р510101	76	104	минвата	подземно	2008	распр	Распоряжение №47-рх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р5101 - ТК Р510101	45	104	минвата	подземно	2008	распр	Распоряжение №47-рх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	76	12	минвата	подземно	2008	распр	Распоряжение №47-рх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	76	6	минвата	подземно	2008	распр	Распоряжение №47-рх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК Р510101 - ул. Чкалова, 39а	45	6	минвата	подземно	2008	распр	Распоряжение №47-рх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	т.вр. - ТК 091602 ул. Сопочная, 40	108	366	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №114-рх от 27.07.2022
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК П2901 - ул. Ладо Кециховели, 18а	159	24,8	ППМ	подземно	2021	распр	Распоряжение №108-рх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК29 - ТК29А, ул. Толстого	219	206	ППУ	подземно	2005	распр	Распоряжение №72-рх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК29А - ТК Р960612(ТК30) ул. Толстого	219	156	ППУ	подземно	2005	распр	Распоряжение №72-рх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК Р960612(ТК30) - ТК Р960610	159	68	ППУ	подземно	2005	распр	Распоряжение №72-рх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК Р960610 - ул. Толстого, 17	159	80	ППУ	подземно	2005	распр	Распоряжение №72-рх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК Р960612 - ТК Р960614 ул. Толстого	219	232	ППУ	подземно	2005	распр	Распоряжение №72-рх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК Р960614(ТК31) - ул. Толстого, 17а	108	40	ППУ	подземно	2005	распр	Распоряжение №72-рх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК Р960614(ТК31) - ул. Толстого, 21	159	94	ППУ	подземно	2005	распр	Распоряжение №72-рх от 13.05.2021
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102805 - ТК 102807	159	142	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №27-рх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102807 - ул. Новосибирская, 1	89	10,4	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №27-рх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102807 - ТК 102809 (до подъема)	133	107,4	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №27-рх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102807 - ТК 102809 (от подъема)	133	55,4	ППУ	надземно	2015	распр	Распоряжение №27-рх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 102809 - ТК 10280901	133	32,8	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №27-рх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 10280901 - ТК 10280903	108	49,4	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №27-рх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Железнодорожный	ТК 10280903 - ул. Куйбышева, 79	89	10,8	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №27-рх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 21 - Академгородок, 10а	108	26	минвата	подземно	2004	распр	Распоряжение №13-рх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 4/1 - ТК 3/1 Академгородок	89	108,8	минвата	подземно	2003	распр	Распоряжение №13-рх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.5	108	8	минвата	подземно	2003	распр	Распоряжение №13-рх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.4	89	77	минвата	подземно	2003	распр	Распоряжение №13-рх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 27 - 1/1 Академгородок	133	50	минвата	подземно	2000	распр	Распоряжение №13-рх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 1/1 - ТК 2/1 Академгородок	108	136	минвата	подземно	2000	распр	Распоряжение №13-рх от 10.02.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в одно трубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 2	76	4	минвата	подземно	2000	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 3	89	114	минвата	подземно	2000	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-3 КРАМ3	Советский	ул. Комарова, 5	76	32	минвата	подземно	1972	распр	Распоряжение №64-гх от 18.05.2020г
ТЭЦ-3 КРАМ3	Советский	ТК К38 - ТК 38 пр.Металлургов	426	40	-	подземно	1990	маг	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
ТЭЦ-3 КРАМ3	Советский	ТК 1903 -ТК 190302 ул. Рокоссовского	219	304	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №181-гх от 22.08.2023
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7819 - ТК Р781902	133	62,6	минвата	подземно	2010	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р781902 - ТК Р781902	89	62,6	минвата	подземно	2010	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	76	13	минвата	подземно	2010	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	57	13	минвата	подземно	2010	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	32	13	минвата	подземно	2010	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р781902 - ул. 9 Мая, 20	25	13	минвата	подземно	2010	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	76	12	минвата	подземно	2009	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	57	12	минвата	подземно	2009	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	32	12	минвата	подземно	2009	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7820 - ул. 9 Мая, 24	25	12	минвата	подземно	2009	распр	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7823 - пр.Комсомольский, 19	76	54	минвата	подземно	1993	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7823 - пр.Комсомольский, 19	45	54	минвата	подземно	1993	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
РТК	Советский	ТК 264525 - ТК 264527(УТ11)	159	68	ППУ	подземно	2014	распр	Распоряжение 67-гх от 18.04.2023 ДГХ
РТК	Советский	ТК 264527(УТ11) - ТК 264529(УТ12)	133	202	ППУ	подземно	2014	распр	Распоряжение 67-гх от 18.04.2023 ДГХ
РТК	Советский	ТК 264529(УТ12) - ТК 264531	133	100	ППУ	подземно	2014	распр	Распоряжение 67-гх от 18.04.2023 ДГХ
РТК	Советский	ТК 264531 - ТК 264533(УТ13)	133	112	ППУ	подземно	2014	распр	Распоряжение 67-гх от 18.04.2023 ДГХ
РТК	Советский	ТК 264724 - ул. Соколовская, 54а	76	155,4	ППУ	подземно	2020	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
РТК	Советский	ТК2652(УТ2) - ул. Соколовская, 80а	133	40	ППМ	подземно	2015	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
РТК	Советский	ТК2652(УТ2) - ТК265201(УТ2*)	219	80	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	Советский	ТК265201(УТ2*) - ул. Соколовская, 80	89	36	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	Советский	ТК265201(УТ2*) - ул. Соколовская, 76	108	106	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	Советский	ТК265201(УТ2*) - ТК265203(УТ2**)	133	134	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	Советский	ТК265203(УТ2**) - ул. Соколовская, 74	108	46	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	Советский	ТК2653(УТ3) - ул.Соколовская, 76а	133	57,2	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
РТК	Советский	ТК2654 - ул. Соколовская, 72а	133	82,8	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №201-гх от 14.09.2023
РТК	Советский	ТК2655(УТ5) - ТК265502(УТ2)	273	240	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	Советский	ТК265502(УТ2) - ТК265504(УТ3)	219	196	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
РТК	Советский	TK265504(УТ3) - пр.60 лет образования СССР, 62Д	108	116	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
РТК	Советский	TK265504(УТ3) - т.1(УТ4)	219	186	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	Центральный	КРП-25 ул. Д.Мартынова, 27г - ТК 241201	273	13,4	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241201 - ТК 241203	273	278,4	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241203 - ул. Чернышевского, 71	133	105,4	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241203 - ТК 241205	273	169,4	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241205 - ул. Чернышевского, 73	133	74,2	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241205 - ул. Д.Мартынова, 29	108	47,2	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241205 - ТК 241207	273	101	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241207 - ТК 24120703	159	207,8	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 24120703 - ул. Д.Мартынова, 33	108	70,6	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 24120703 - ТК 24120705	108	107,4	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 24120705 - ул. Д.Мартынова, 31	89	30,6	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 24120705 - ул. Д.Мартынова, 25	89	95,8	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241207 - ТК 241209	273	379	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241209 - ТК 241211	159	97,2	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241211 - ТК 24121101	108	80,6	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 24121101 - ул. Д.Мартынова, 37	108	16,2	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241211 - ТК 241213	159	150,4	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241213 - ТК 241215	89	62	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241215 - ул. Д.Мартынова, 39	89	12,2	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №108-гх от 01.06.2023 ДГХ
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241207 - ул. Д.Мартынова, 35	108	118	ППУ	подземно	2013	распр	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	Центральный	TK 241211 - ул. Д.Мартынова, 43	108	32	ППУ	подземно	2014	распр	Распоряжение №36-гх от 01.03.2021 на ЕТГК
ТЭЦ-3	Центральный	ПАВ241802 - ТК24180202	219	14,4	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-3	Центральный	TK24180202 - TK24180204	219	101,8	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-3	Центральный	TK24180204 - TK24180206	159	202,2	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-3	Центральный	TK24180206 - ул.Линейная, 94	89	25,6	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-3	Центральный	TK24180206 - ул.Мартынова, 11	108	163,6	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-3	Центральный	TK24180204 - TK24180210	159	107,6	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-3	Центральный	TK24180210 - ул.Мартынова, 9	133	13	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-1	Советский	ул.П. Железняка,1	159	65,2	ППУ	подвал	2002	распр	Распоряжение №1-гх от 09.01.2023
ТЭЦ-1	Советский	ул.П. Железняка,1 - ТК 200118А	133	4,8	ППУ	подземно	2002	распр	Распоряжение №1-гх от 09.01.2023

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-1	Советский	ТК 200118А - ТК 200120 ул.П. Железняка	133	100	ППУ	подземно	2002	распр	Распоряжение №1-гх от 09.01.2023
ТЭЦ-1	Советский	ТК 200120 - ул.П. Железняка,2б	133	124	ППУ	подземно	2002	распр	Распоряжение №1-гх от 09.01.2023
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086204А - ТК 086206А	133	114	ППУ	подземно	2009	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086206А - ул. 9 Мая, 63	108	281	ППУ	подземно	2009	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	Советский	ТК 19250501 - ТК 19250503	133	250	минвата	подземно	2008	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК 19250503 - пер. Светлогорский, 6	108	41,2	минвата	подземно	2008	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33	76	86	минвата	подземно	2001	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33	76	43	минвата	подземно	2001	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7702 - ул. Светлогорская, 33	57	43	минвата	подземно	2001	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	89	89	минвата	подземно	2003	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	89	89	минвата	подземно	2003	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7724 - ул. Водопьянова, 6в	45	89	минвата	подземно	2003	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	76	90	минвата	подземно	2000	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	76	45	минвата	подземно	2000	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7714 - ул. 9 Мая, 38а	45	45	минвата	подземно	2000	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-1	Советский	ТК П470718 - Алексеева, 7	108	82	минвата	подземно	2011	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-1	Советский	ТК П47071801 - ТК П47071803	108	150	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1	Советский	ТК П47071803 - Алексеева, 3	89	34	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК 0866 - ТК 086601	159	12	ППУ	подземно	2000	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086601 - ул. 9 Мая, 42	159	106	ППУ	подземно	2000	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТЭЦ-2 - ул. Цементников, 49а	108	840	минвата	надземно	1975	распр	Распоряжение №51-гх от 01.06.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК 030105 - ул. Матросова, 25	159	104	минвата	подземно	2007	распр	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Свердловский	ул. Матросова, 25	108	156	минвата	подвал	2007	распр	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Свердловский	ул. Матросова, 25 - ул. Матросова, 23	108	18	минвата	подземно	2007	распр	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р26111 - ул. Парашютная, 3	159	320	минвата	подземно	1970	распр	Распоряжение №64-гх от 18.05.2020г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р261102 - ул. 60 лет Октября, 80а	76	196	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р26119 - ТК Р261901	108	344	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р261901 - ТК Р261903	108	52	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р261903 - ул. 60 лет Октября, 35	89	20	ППУ	подземно	2019	распр	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р261903 - т.А по ул. Свердловской, 51а	108	42	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р262317 - т.1 (пер. Водометный, 8)	76	118,2	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020
ТЭЦ-2	Свердловский	т.1 (в районе ТК Р262317) - пер. Водометный, 8	76	34	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №76-гх от 05.06.2020
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р262508 - пер. Медицинский, 14д	89	66	ППУ	подземно	2013	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P320501 - ул. Лесников, 27	133	20	ППУ	подземно	2020	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P320505 - ул. Лесников, 27/1	133	58,2	ППУ	подземно	2020	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161701Е - ул. Карамзина, 20а	57	14	ППУ	подземно	2015	распр	Распоряжение №132-гх от 26.09.2019
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161717A - TK P27161723A	273	316,6	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161723A - TK P27161725A	219	125,6	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161725A - ул. Карамзина, 12	108	23,6	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161725A - TK P27161725B	159	134,4	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161725B - Ярыгин.набережная ,15	108	34	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161723A - TK P27161727A	273	147,2	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161727A - TK P27161729A	159	75,4	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161729A - ул. Карамзина, 10	57	18	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161729A - TK P27161731A	159	55	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161731A - ул. Карамзина, 8	108	32,8	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161731A - TK P27161733A	133	134	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161733A - Ярыгин.набережная , 13	108	20	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161733A - Ярыгин.набережная , 13а	89	128	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161727A - TK P27161739A	273	336,6	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161741A - TK P27161743A	219	142	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161743A - Ярыгин.набережная , 11	108	43	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161739A - TK P27161745A	219	108	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161745A - TK P27161747A	219	152,4	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161747A - Ярыгин.набережная , 9	159	25,6	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161747A - Ярыгин.набережная , 9а	89	125,8	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161745A - TK P27161749A	159	220	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161749A - TK P27161751A	108	66	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161751A - ул. Карамзина, 4	57	10	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161751A - Ярыгин.набережная , 7	89	136	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161749A - TK P27161753A	159	83,4	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161753A - Ярыгин.набережная , 5	133	40	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P27161753A - т.1	108	174	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №75-гх от 29.05.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	т.1 - Ярыгин.набережная , 3	108	24	ППУ	подземно	2018	распр	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р2721 - ул. Судостроительная, 69	108	92	минвата	подземно	1993	распр	Распоряжение №48-рх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р272301А - ТК Р27230101А ул. Судостроительная	108	87	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №97-рх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27230101А - ул. Судостроительная, 37а	76	54	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №97-рх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27230101А - ТК Р27230103А ул. Судостроительная	108	133	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №97-рх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р27230103А - ул. Судостроительная, 35	76	22	минвата	подземно	2018	распр	Распоряжение №97-рх от 15.07.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р272334 - ул. Судостроительная, 26а	108	168	ППУ	подземно	2008	распр	Распоряжение №50-рх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р272336 - ул. Судостроительная, 26	133	25,4	ППУ	подземно	2010	распр	Распоряжение №215-рх от 09.10.2023
ТЭЦ-2	Свердловский	ул. Судостроительная, 26	133	28	ППУ	подвал	2010	распр	Распоряжение №215-рх от 09.10.2023
ТЭЦ-2	Свердловский	ул. Судостроительная, 26 - ул. Судостроительная, 26	108	124,4	ППУ	подземно	2010	распр	Распоряжение №215-рх от 09.10.2023
ТЭЦ-1В	Кировский	ТК Р190403 - пер. Маяковского, 16	108	93	минвата	подземно	2003	распр	Распоряжение №50-рх от 29.06.2017г
ТЭЦ-1В	Кировский	ТК Р180802А - ул. Павлова, 27	108	108,2	ППУ	подземно	2017	распр	Распоряжение №191-рх от 01.09.2023
ТЭЦ-2	Октябрьский	КРП ул. Сады 2И стр.1 - ТК П271904	159	14	минвата	подземно	2014	распр	Распоряжение №138-рх от 24.09.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П271904 - ТК П271906	159	114	минвата	подземно	2014	распр	Распоряжение №138-рх от 24.09.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П271906 - ТК П271908	159	252	минвата	подземно	2014	распр	Распоряжение №138-рх от 24.09.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П271908 (ТК 3) - Сады, 2К	89	46	минвата	подземно	2012	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П271908 - ТК П271912	159	372	минвата	подземно	2014	распр	Распоряжение №138-рх от 24.09.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П271912(ТК-5) - ТК П271912А(УТ-1)	89	117	минвата	подземно	2013	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П2725 - ТК П272504	325	636	ППУ	подземно	2016	маг	Распоряжение №60-рх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П272504 - ТК П272506	325	152	ППУ	подземно	2016	маг	Распоряжение №60-рх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П272506 - ул. Лесопарковая, 25	159	15,6	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №60-рх от 18.06.2018
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П272506 - ул. Лесопарковая, 21	159	281,4	ППУ	подземно	2019	распр	Распоряжение №33-рх от 12.03.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П300304 - ул. Кравченко, 8	108	40	ППУ	подземно	2003	распр	Распоряжение №114-рх от 06.12.2016г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П300405 - ТК П300407(УТ-3)	89	61,4	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-рх от 22.07.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П300407(УТ-3) - ул. Киренского, 75	76	50,6	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-рх от 22.07.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П300407(УТ-3) - ул. Киренского, 75	76	117,4	ППУ	подземно	2016	распр	Распоряжение №95-рх от 22.07.2020
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П3003 - ТК П300301	159	2	ППУ	подземно	2013	распр	Распоряжение №36-рх от 04.05.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК П300301 - ул. Годенко, 3	159	80	ППУ	подземно	2013	распр	Распоряжение №36-рх от 04.05.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	ТК 243А - ул. Баумана, 6	89	36	минвата	подземно	2020	распр	Распоряжение №22-рх от 10.02.2023

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в одно трубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-2	Октябрьский	УТ-1 - стена долгостроя ул. Чистопрудная	76	96	ППУ	подземно	2019	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-2	Октябрьский	долгострой ул. Чистопрудная	76	266	ППУ	подвал	2019	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-2	Октябрьский	стена долгостроя ул. Чистопрудная - УТ2.1	76	20	ППУ	подземно	2019	распр	Распоряжение №191-гх от 01.09.2023
ТЭЦ-1В	Кировский	ТК Р17110201 - ул. Кутузова, 48	89	22,2	минвата	подземно	1975	распр	Распоряжение №125-гх от 27.12.2017
ТЭЦ-1В	Кировский	ТК Р17110205 - ул. Кутузова, 48	89	33	минвата	подземно	1975	распр	Распоряжение №125-гх от 27.12.2017
ТЭЦ-2 М	Центральный	транзит по подвалу Ады Лебедевой, 31	159	24	минвата	подвал	1980	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	ул. Ады Лебедевой, 31 - ТК Р370703	159	95	минвата	подземно	1980	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	ТК Р370703 - ул. Ады Лебедевой, 18	89	27,8	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	ТК Р370703 - ул. Ады Лебедевой, 20	108	11,4	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	ул. Ады Лебедевой, 20 - ТК Р37070302	57	28	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	ТК Р37070302 - ул. Ады Лебедевой, 22	57	3,6	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	ТК Р370703 - ТК Р370705	159	52	ППУ	подземно	1980	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	транзит по подвалу ул. Ленина, 108	89	90	ППУ	подвал	1980	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	ул. Карла Маркса, 129	89	150	ППУ	подвал	1980	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	ТК 023706А - ул. Паровозная, 5а	108	146	ППУ	подземно	2012	распр	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
ТЭЦ-1	Кировский	ТК 024315 - Вавилова, 80а	57	124	ППУ	подземно	2002	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086801 - Урванцева, 15	76	40	ППУ	подземно	2012	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086801 - Урванцева, 17	76	44	ППУ	подземно	2012	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086808 - 9 Мая, 49	133	174	ППУ	подземно	2012	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-3	Советский	ТК 086808 - Урванцева, 13	89	36	ППУ	подземно	2012	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	212,6	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	106,3	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	40	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	20	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	20	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	89	83	ППУ	подземно	2008	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	76	41,5	ППУ	подземно	2008	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	76	41,5	ППУ	подземно	2008	распр	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
ТЭЦ-2	Свердловский	ТК Р261706В -пер. Афонтовский, 9	89	21,2	ППУ	подземно	2008	распр	Распоряжение №13-гх от 10.02.17г.
ТЭЦ-1В	Кировский	ТК 0717А - Грунтовая, 28а (ввод 2)	108	28	ППУ	подземно	2010	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1В	Кировский	ТК 0718 - Грунтовая, 28а (ввод 1)	108	49	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
ТЭЦ-1В	Кировский	ТК 071901 - Грунтовая, 28д	89	50	ППУ	подземно	2010	распр	Акт от 01.12.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
ТЭЦ-1В	Кировский	TK 0719 - TK 071902	219	30	ППУ	подземно	2007	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-1В	Кировский	TK 071902 - Кутузова, 81А	133	56,4	ППУ	подземно	2007	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-1В	Кировский	TK 071902 - Кутузова, 77А	108	210,4	ППУ	подземно	2007	распр	Акт от 01.12.2014
ТЭЦ-2 М	Свердловский	TK 0303 - TK 030301 по ул. 60 лет Октября, 107(по документам 83,5м)	325	334	минвата	подземно	1968	маг	Акт от 31.03.2015
ТЭЦ-1	Кировский	транзит по подвалу ул. Павлова, 12	76	114	минвата	подвал	1980	распр	Распоряжение №13-рх от 10.02.2017г
ТЭЦ-1	Ленинский	TK 01330502 - Северный проезд, 9	76	72	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №50-рх от 29.06.2017г
ТЭЦ-1	Кировский	TK П0503 - TK П050302	108	112	ППУ	подземно	2004	распр	Распоряжение №50-рх от 20.05.2016г
ТЭЦ-1	Кировский	TK П050302 - пер. Якорный, 9	108	72	ППУ	подземно	2004	распр	Распоряжение №50-рх от 20.05.2016г
ТЭЦ-1	Кировский	TK П050302 - пер. Якорный, 7	57	48	минвата	подземно	1990	распр	Распоряжение №48-рх от 16.04.2019г
ТЭЦ-2	Свердловский	TK P2718 - ул. Судостроительная, 66	108	78	ППУ	подземно	2006	распр	Распоряжение №36-рх от 04.05.2017г
ТЭЦ-3 КРАМЗ	Советский	TK191107 - ул. Ястынская, 6г	89	107	минвата	подземно	2004	распр	Распоряжение №50-рх от 20.05.2016г
ТЭЦ-2 М	Центральный	TK P4203 - ул. Урицкого, 124б	108	224	минвата	подземно	1989	распр	Распоряжение №114-рх от 06.12.2016г
ТЭЦ-2 М	Железнодорожный	TK034806 - ул. Ломоносова, 11	89	290	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №95-рх от 06.09.2018г
ТЭЦ-3	Советский	TK P781902 - ул. 9 Мая, 20а	89	16	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P781902 - ул. 9 Мая, 20а	89	8	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P781902 - ул. 9 Мая, 20а	45	8	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P7818 - TK P781801 пр.Комсомольский	76	250,6	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P7818 - TK P781801 пр.Комсомольский	76	125,3	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P7818 - TK P781801 пр.Комсомольский	45	125,3	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P781801 - пр.Комсомольский, 9	76	28	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P781801 - пр.Комсомольский, 9	76	14	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P781801 - пр.Комсомольский, 9	45	14	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P7807 - ул. Урванцева, 30	89	108	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P7807 - ул. Урванцева, 30	89	54	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-3	Советский	TK P7807 - ул. Урванцева, 30	57	54	ППУ	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	TK P2503A - ул. Республики, 33	159	46	минвата	подземно	2015	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-2 М	Центральный	TK P380304 - пр.Мира, 52а	108	3	-	подземно	2007	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
ТЭЦ-2	Октябрьский	TK P5601 - пр.Свободный, 81г	108	121	минвата	подземно	2004	распр	Распоряжение №81-рх от 19.09.2017г
		TK P480106 - ул. Мирошниченко,5	89	22,8					Распоряжение №71-рх от 02.05.2024г
		TK P480106 - ул. Мирошниченко,6	89	22,8					Распоряжение №71-рх от 02.05.2024г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Район города	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год посл. КР	Магистральные/распределительные	Основание
		ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21	133	35,1					Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г
		ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21	133	35,1					Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г
		ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21	108	26,7					Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г
		ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21	108	26,7					Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г
		ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21	89	64,7					Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г
		ТК 241302А - ТК 24130201А ул. Чернышевского, 110, ул.Мартынова, 21	89	64,7					Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г
		ТК 24131001 - ул. Мужества, 16	108	35,8					Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г
		ТК 24131001 - ул. Мужества, 16	108	35,8					Распоряжение №71-гх от 02.05.2024г

Табл. 12.2. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасКом»

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-3	ул. Батурина, 10а	108	76	минвата	транзит	2002	2002	150/70	кварт	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021
ТЭЦ-3	тк179 - тк179/1	133	102	ППУ	канальная	2019	1990	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	тк179/1 - тк179/2	133	29	ППУ	канальная	2019	1990	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	тк179/2 - тк180	133	48	ППУ	канальная	2019	1990	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк264615 - ул. 60 лет СССР, 43	133	144	ППУ	канальная	2006	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	ул. 60 лет СССР, 43	133	124	ППУ	транзит	2006	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 к.2	133	44	ППУ	канальная	2006	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 к.2	133	140	ППУ	транзит	2006	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	ул. 60 лет СССР, 43 к.2 - ул. 60 лет СССР, 43 к.3	133	40	ППУ	канальная	2006	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк264619(ут1) - тк26461902	89	96,6	ППУ	канальная	2014	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк26461902 - ул. 40 лет Победы, 39	76	42,6	ППУ	канальная	2014	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк26461902 тк26461904	76	115,4	ППУ	канальная	2014	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
РТК	тк26461904 - ул. 40 лет Победы, 41	76	23,6	ППУ	канальная	2014	2014	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
РТК	тк265021 - ул. Ольховая, 8	76	68	ППУ	канальная	2019		150/70	кварт	Распоряжение №156-гх от 25.11.2019г.
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	108	59	минвата	канальная	2006	2006	150/70	кварт	распоряжение №64-гх от 18.05.2020
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	89	29,5	минвата	канальная	2006	2006	70	кварт	распоряжение №64-гх от 18.05.2020
ТЭЦ-3	Р7910 - ул. Шумяцкого, 4	57	29,5	минвата	канальная	2006	2006	70	кварт	распоряжение №64-гх от 18.05.2020
ТЭЦ-3	Р8107A - ул. Урванцева, 10	159	100	минвата	канальная	2009	2009	150/70	кварт	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Р8107A - ул. Урванцева, 10	89	50	минвата	канальная	2009	2009	70	кварт	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Р8107A - ул. Урванцева, 10	57	50	минвата	канальная	2009	2009	70	кварт	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, Зж	89	20	минвата	канальная	2012	2000	150/70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, Зж	57	10	минвата	канальная	2012	2000	70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	Р8207 - пр. Комсомольский, Зж	45	10	минвата	канальная	2012	2000	70	кварт	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ТЭЦ-3	тк191803 - ул. Светлогорская, 11а	133	36	ППУ	канальная	2014	2014	150/70	кварт	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	Р7412 - ут2(Р7413)	159	100	ППУ	канальная	2021	2021	150/70	кварт	Распоряжение №136-гх от 11.10.2021
ТЭЦ-3	УТ2(Р7413) - УТ3(Р7414)	159	96	ППУ	канальная	2021	2021	150/70	кварт	Распоряжение №136-гх от 11.10.2021
ТЭЦ-3	УТ3(Р7414) - Р7415	159	50	ППУ	канальная	2021	2021	150/70	кварт	Распоряжение №136-гх от 11.10.2021
ТЭЦ-3	тк1720(тк8) - ул. Краснодарская, 22а	89	262,8		канальная	2017	2017	70	кварт	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
ТЭЦ-3	тк190414 - ул. Ястынская, 12а	108	129	минвата	Канальная	2011	2011	150/70	кварт	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ул. Ястынская, 12а	76	128	минвата	транзит	2011	2011	150/70	кварт	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	ул. Ястынская, 12а - тк190414а	76	34,4	минвата	Канальная	2011	2011	150/70	кварт	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	тк190414а - ул. Ястынская, 14а	76	16,4	минвата	Канальная	2011	2011	150/70	кварт	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-2	Р263811 - Р26381101	108	48	ППУ	канальная	2017	2017	150/70	кварт	Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г.
ТЭЦ-2	Р26381101 - ул. Свердловская, 6Б	89	92	ППУ	канальная	2017	2017	150/70	кварт	Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г.
ТЭЦ-2	Р26381101 - ул. Свердловская, 6В	89	144	ППУ	канальная	2017	2017	150/70	кварт	Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г.
ТЭЦ-2	Р263813 - ул. Свердловская, 6Г	89	84	ППУ	канальная	2017	2017	150/70	кварт	Распоряжение №43-гх от 14.03.2022г.
ТЭЦ-2	тк0406 - тк040601	133	310,8	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	тк040601 - ул. Урицкого, 52	133	27,2	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р041008 - Р041010	108	32	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-2	Р430403 - ул. Диктатуры Пролетариата, 34	89	10	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	Р400702 - ул. Карла Маркса, 86	76	10	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 286 - гараж	57	24	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 242/1 - тк1	108	16	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-2	P4013 - ул. Перенсона, 38/ул. Ады Лебедевой, 49	89	16	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-2	P4014 - ул. Ады Лебедевой, 64	159	66	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-2	P37021001 - P37021003 пр. Мира, 55а	108	80	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-2	ул. Парижской Коммуны, 9	108	279,6	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-2	ул. Перенсона, 1а	159	57	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Диктатуры Пролетариата, 11	89	112	минвата	транзит	1992		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 141	108	16	минвата	транзит	1992		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 60а (пр. Мира, 60а)	108	100	минвата	транзит	1991		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	пр. Мира, 76	108	58	минвата	транзит	1989		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Дубровинского, 50	89	96	минвата	транзит	1997		150/70	кварт	распоряжение №36-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Урицкого, 121 - P410202	57	70	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
ТЭЦ-2	P410202 - ул. Урицкого, 121	57	20	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
ТЭЦ-2	P380702 - ул. Ленина, 36	133	12	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 36	108	54	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-2	ул. Ленина, 36 - 2 ул. Ленина, 34	108	44	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-2	P370101 - P370103	108	86	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
ТЭЦ-2	P370103 - пр. Мира, 37	76	31	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
ТЭЦ-2	P370210 - P370212	159	123,4	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
ТЭЦ-2	P370212 - ул. Карла Маркса, 62 (гараж)	57	20	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
ТЭЦ-2	P370212 - P370214	159	56	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
ТЭЦ-2	P370214 - ул. Карла Маркса, 62	159	44	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
ТЭЦ-2	P4313 - ул. Кирова, 43	108	36	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водянникова, 2В	89	32	минвата	канальная	1989		95/70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водянникова, 2В	76	16	минвата	канальная	1989		70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк4 - ул. Водянникова, 2В	32	16	минвата	канальная	1989		70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк086203А(тк086203А - тк086205а)	133	116	минвата	канальная	2006		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк086205а - ул. 9 мая, 73	89	72	минвата	канальная	2006		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк086205а - ул. 9 мая, 75	108	144	минвата	канальная	2006		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк086503 - КРП ул. Водопьянова, 20а	273	62	ППУ	канальная	2005		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк470520(тк08611409) - ул. Алексеева, 17	133	36	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк470520(тк08611409) - ул. Алексеева, 19	89	96	ППУ	канальная	2008		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	76	8	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.

04401.СТ-ПСТ.000.000

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	89	4	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк8803 - тк880302	57	4	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	76	72	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	89	36	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880302 - ул. Батурина, 9	57	36	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	76	84	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	76	42	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк880208 - тк88020802	38	42	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	76	60	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	76	30	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк88020802 - ул. Молокова, 33	38	30	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	76	15	минвата	канальная	2004		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	76	7,5	минвата	канальная	2004		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р7722 - ул. Светлогорская, 33а	45	7,5	минвата	канальная	2004		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р8513 - ул. Весны, 2а	76	40	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-3	Р8513 - ул. Весны, 2а	76	20	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-3	Р8513 - ул. Весны, 2а	76	20	минвата	канальная	2007		70	кварт	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-3	тк086202а - ул. 9 Мая, 69	108	135	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк086204а - ул. 9 Мая, 67	89	30	ППУ	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк086203А(тк08620203А) - ул. Авиаторов, 64	108	37	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085402 - ул. Алексеева, 51	133	28,8	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085404 - ул. Алексеева, 53	76	13	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085408 - тк08540802	159	109,6	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 43	133	98,9	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 45	108	70,8	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк08540802 - ул. Алексеева, 47	76	26,6	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р770102 - Р77010202	108	85,5	минвата	канальная	2003		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р770102 - Р77010202	108	42,75	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р770102 - Р77010202	57	42,75	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - Р77010204	89	78,6	минвата	канальная	2003		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - Р77010204	89	39,3	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - Р77010204	57	39,3	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - ул. Урванцева, 23	76	52	минвата	канальная	2003		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-3	Р77010202 - ул. Урванцева, 23	76	26	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010202 - ул. Урванцева, 23	45	26	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 25	76	43,4	минвата	канальная	2003		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 25	76	21,7	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 25	45	21,7	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 27	76	80	минвата	канальная	2003		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 27	76	40	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р77010204 - ул. Урванцева, 27	57	40	минвата	канальная	2003		70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085301 - ул. 78 Добровольческой бригады, 40	108	98,6	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк0854 - тк085401	159	135	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085401 - тк085403	89	46	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 34	89	7,6	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 32	89	68	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк08540101 - ул. 3 Алексеева, 89	76	24	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк085101 - ул. 3 Молокова, 28	133	96	ППУ	канальная	2010		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р2308 - КРП ул. 3 Батурина, 19г	325	325,8	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	КРП ул. Батурина, 3 19г - Р230801	325	40	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230801 - Р230819	273	123,6	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230819 - Р23081902	159	90	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230819 - Р230821	219	181,8	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230821 - Р230823	219	133	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230823 - Р230825	219	303,4	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230825 - Р230827	133	258,2	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230801 - Р230803	219	177	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230803 - Р230805	219	124	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230805 - Р23080501	159	139	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230805 - Р230807	219	93,4	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230807 - Р230809	219	169,8	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230809 - Р230811	219	147,2	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р230823 - Р23082302	159	51,4	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р23082302 - Р23082304	133	114,2	минвата	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	Р23082702 - ул. 3 Шахтеров, 38	89	204	минвата	канальная	2012		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк23082702 - ул. 3 Шахтеров, 40	108	92,6	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк230827 - тк23082702	133	58	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.

04401.СТ-ПСТ.000.000

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-3	тк23082702 - ул. Шахтеров, 42	108	16	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк23082702 - ул. Шахтеров, 44	108	104	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	ул. Партизана Железняка, 24	89	46	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р770206 - ул. Светлогорская, 27	133	102	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-3	Р770206 - ул. Светлогорская, 27	108	51	минвата	канальная	1990		70	кварт	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-3	Р770206 - ул. Светлогорская, 27	57	51	минвата	канальная	1990		70	кварт	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
ТЭЦ-3	Р7726 - ул. Водопьянова, 4	89	32	минвата	канальная	2006		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7726 - ул. Водопьянова, 4	76	16	минвата	канальная	2006		70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7726 - ул. Водопьянова, 4	76	16	минвата	канальная	2006		70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7727 - ул. Светлогорская, 35	133	40	минвата	канальная	2000		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7727 - ул. Светлогорская, 35	108	20	минвата	канальная	2000		70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7727 - ул. Светлогорская, 35	45	20	минвата	канальная	2000		70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк0846 - тк084602	273	476	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк084602 - ул. Весны, 34	108	80	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк084602 - тк084604	219	58	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк084604 - ул. Весны, 32	89	118	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк084604 - ул. Авиаторов, 21/4	159	145	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	ул. Авиаторов, 21/4 - ул. Авиаторов, 21	133	244	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р08650101 - ул. Водопьянова, 15	89	28,6	ППУ	канальная	2007		150/70	кварт	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-3	тк230401A - тк23040102A	219	49	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040102A - тк23040104A	219	547	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040104A - тк23040106A	219	42	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040106A - тк23040108A	219	172	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040108A - тк23040110A	219	120	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040110A - тк23040112A	219	38	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040112A - тк23040114A	219	36	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040114A - ул. Линейная, 122	133	28	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040114A - тк23040116A	219	255	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040116A - тк23040116Б	108	43	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040116Б - ул. Линейная, 120г подземная парковка	76	110	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040116A - тк23040118A	159	46	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040116Б - ул. Линейная, 120	89	16	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040118A - ул. Линейная, 118	89	41	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк23040118A - тк23040120A	159	100	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-3	тк23040120A - ул. Линейная, 116	89	40	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040120A - тк23041022A	159	94	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040122A - ул. Линейная, 114	89	39	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040122A - тк23041024A	133	185	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк23040124A - ул. Линейная, 112	89	14	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	108	81	минвата	канальная	2018		130/70	кварт	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	76	40,5	минвата	канальная	2018		70	кварт	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк138 - тк13801	45	40,5	минвата	канальная	2018		70	кварт	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	76	14	минвата	канальная	2018		130/70	кварт	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	57	7	минвата	канальная	2018		70	кварт	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	32	7	минвата	канальная	2018		70	кварт	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	т.1 - ул. Краснодарская, 10а	89	148	ППУ	канальная	2017		150/70	кварт	распоряжение №97-гх от 15.07.2019г.
РТК	тк26361603(тк11) - тк26361607(тк12) - пр. 60 лет СССР, 4а	89	41	ППУ	канальная	2010		150/70	кварт	передаточный акт от 12.01.2015г.
РТК	тк264614(тк11) - тк264616(тк11/1)	219	150	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
РТК	тк26460442(ут4) - пр. 60 лет СССР, 27	89	112,4	ППУ	канальная	2007		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
РТК	тк2644(ут13) - пр. 60 лет СССР, 19	108	381	ППУ	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк1915 - тк191502	426	248	минвата	канальная	2004		150/70	магистр	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк191502 - тк191504	426	339	минвата	канальная	2004		150/70	магистр	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	89	120	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	89	60	минвата	канальная	1990		70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р820705 - ул. Урванцева, 8а	57	60	минвата	канальная	1990		70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р7907 - ул. 9 Мая, 17д	57	90	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-3	тк17090204 - ул. 3 Августа, 20д	89	68	ППУ	канальная	2014		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк191809 - ул. Светлогорская, 9	89	73	минвата	канальная	2013		150/70	кварт	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	Р731102 - Р73110201	133	258	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р73110201 - Р73110203	108	80	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р73110203 - пр. Металлургов, 4а	108	54	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р73110203 - пр. Металлургов, 4а	57	180	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р73110205 - пр. Металлургов, 4а	57	40	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк171214(тк7-1) - тк171216(тк1) ул. Малиновского, 2а	219	104	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк191811 (ут5) - ул. Шумяцкого, 11	133	67,8	ППУ	канальная	2010		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-3	тк191811 (ут5) - ул. Светлогорская, 7	133	95,4	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	тк191807 (ут3) - ул. Светлогорская, 11	76	48,6	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	Р8012а - ул. Шумяцкого, 7г	108	97	ППУ	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
ТЭЦ-3	ул. Шумяцкого, 7г	108	90	ППУ	транзит	2009		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-3	ул. Шумяцкого, 7г	89	20	ППУ	транзит	2009		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-3	ул. Шумяцкого, 7г - Р801201а	89	14	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-3	Р801201а - ул. Шумяцкого, 7д	89	10	пПУ	канальная	2009		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	76	80	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	57	40	минвата	транзит	1990		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	ул. Сергея Лазо, 14	38	40	минвата	транзит	1990		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	76	36	минвата	канальная	2004		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	76	18	минвата	канальная	2004		70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	57	18	минвата	канальная	2004		70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	Р820701 - ул. Урванцева, 2	89	30	ППУ	канальная	2009		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	Р820701 - ул. Урванцева, 2	89	15	ППУ	канальная	2009		70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	Р820701 - ул. Урванцева, 2	45	15	ППУ	канальная	2009		70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 14	108	74,6	ППУ	канальная	2006		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 14	89	37,3	ППУ	канальная	2006		70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	Р8107А - ул. Урванцева, 14	45	37,3	ППУ	канальная	2006		70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	Р8108 - ул. Урванцева, 14	89	32	ППУ	канальная	2006		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	Р8108 - ул. Урванцева, 14	89	16	ППУ	канальная	2006		70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	Р8108 - ул. Урванцева, 14	45	16	ППУ	канальная	2006		70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	тк2-10* - тк1	108	35	ППУ	канальная	2010		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	тк1 - ул. Тельмана, 1а	89	36	ППУ	канальная	2010		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	тк1 - ул. Тельмана, 3а	89	259	ППУ	канальная	2010		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-3	П14104 - ТК8-46 ул. Терешковой	273	243	минвата	канальная	2018		150/70	кварт	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
ТЭЦ-3	Р741701 - ул. Армейская, 13	57	36,6	ППУ	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
ТЭЦ-3	тк2 - тк3	133	222	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк3 - ул. Рокоссовского, 15	108	84	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк3 - ул. Рокоссовского, 17	108	256,6	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-3	тк3-50 - ул. Устиновича, 22а	108	136	минвата	канальная	1991		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-3	тк2-8/1 - ул. Тельмана, 18а	76	29,2	минвата	канальная	2012		150/70	кварт	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
ТЭЦ-3	тк4104/1 - ул. Устиновича, 10	76	26	ППУ	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.

04401.СТ-ПСТ.000.000

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-3	тк4105 - тк4105/1	108	146	минвата	канальная	1993		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	ут10-2" - тк1	108	12,8	минвата	канальная	2004		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк1 - ж.д №1	57	45	минвата	канальная	2004		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк1 - тк2	108	86	минвата	канальная	2004		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	т. А овощехранилище	32	10	минвата	канальная	2004		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк2 - жилого здания №2	57	186	минвата	канальная	2004		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк2 - ул. Джамбульская, 24	108	60	минвата	канальная	2004		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	162209/1 - автокласса	57	40	минвата	канальная	1993		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) теплица	89	60	ППУ	канальная	2012		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) теплица	89	30	ППУ	канальная	2012		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-3	тк190401А - ул. Воронова, 14и	89	8,6	ППУ	канальная	2014		150/70	кварт	распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-3	тк190801 - ул. Воронова, 16Ж	89	88	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/2	89	64	минвата	транзит	1991		150/70	кварт	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/3	89	108	минвата	транзит	1991		150/70	кварт	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/4	89	96	минвата	транзит	1991		150/70	кварт	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	ул. Воронова, 14/5	89	108	минвата	транзит	1991		150/70	кварт	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-3	тк162203 - пр. Ульяновский, 8а	89	65	минвата	канальная	2010		150/70	кварт	распоряжение №36-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-3	ул. Тельмана, 32а	108	116	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
ТЭЦ-3	тк19120503а - ул. Ястынская, 1	108	33	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	тк19120504а - ул. Ястынская, 3а	89	183,6	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ТЭЦ-3	тк19080206 - ул. Воронова, 20	108	47	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ТЭЦ-3	тк282604(ут9-4) - тк28260402(ут9-4Б)	89	56	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1г	89	10	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1к	57	56	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
ТЭЦ-3	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Металлургов, 1м	89	60	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
ТЭЦ-2	P271601 - P27160101	89	284	минвата	канальная	2005		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P27160101 - ЦТП ул. Полтавская, 30-36	89	73	минвата	канальная	2005		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260701 - P260703	159	160	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260703 - P260705	159	54	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260705 - P260709	159	86	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260709 - P260713	159	92	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260713 - P260715	159	40	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-2	P260705 - ул. 60 лет Октября, 71	57	78	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260705 - ул. 60 лет Октября, 69	57	26	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260709 - P260711	108	134	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	т.вр. - ул. 60 лет Октября, 65	57	46	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260709 - ул. 60 лет Октября, 67	57	36	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260713 - ул. 60 лет Октября, 61	57	24	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260713 - т.А	57	20	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	т.А - т.Б	57	56	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	т.Б - ул. 60 лет Октября, 63	57	8	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P260715 - ул. 60 лет Октября, 59	76	76	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	тк16 - тк17	219	60	ППУ	канальная	2006		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	тк17 - ул. Свердловская, 131	108	50	ППУ	канальная	2006		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-2	P2656(ут2) - P2657(ут3)	133	184,6	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-2	P2657(ут3) - ул. Свердловская, 139	133	44,6	ППУ	канальная	2011		150/70	кварт	передаточный акт от 12.01.2015г.
ТЭЦ-2	P2638 - P263803	219	510	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ТЭЦ-2	P2643 (ут1) - P264301	159	6,4	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P264301 - P264305	159	188,6	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P264305 - ул. Ключевская, 85	108	66	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P264305 - P264307	159	117,4	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P264307 - т.А	159	20	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	т.А - ул. Ключевская, 83	108	42,6	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
ТЭЦ-2	P272338 - ул. Судостроительная, 20	76	207	ППУ	канальная	2014		150/70	кварт	передаточный акт от 25.12.2015г.
ТЭЦ-2	P27070106A - ул. Судостроительная, 163	76	14	ППУ	канальная	2013		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-2	P27070112A - P27070116A	159	35	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	P27070116A - P27070118A	159	159,58	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	P27070118A - ул. Судостроительная, 157	108	170,28	ППУ	канальная	2016		150/70	кварт	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	P27070118A - P27070120A	159	57	ППУ	канальная	2017		150/70	кварт	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	P27070120A - ул. Судостроительная, 155	108	42,4	ППУ	канальная	2017		150/70	кварт	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ТЭЦ-2	тк070308 - тк070310	219	294	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение №97-гх от 15.07.2019г.
ТЭЦ-1	P2402 - P240202	159	82	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	P240202 - ул. Щорса, 67	108	32	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	P240202 - ул. Щорса, 65	133	14	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник ТЭ	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотр. исч., м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта	Год ввода	Температурный график	Магистральные/квартальные	Основание
ТЭЦ-1	ул. Щорса, 65 - ул. Щорса, 63	108	30	минвата	канальная	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 26	108	100	минвата	канальная	1982		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24	76	60	минвата	транзит	1982		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-1	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 22	76	16	минвата	канальная	1982		150/70	кварт	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ТЭЦ-1	тк013102 - ул. Инструментальная, 1а	89	120	ППУ	канальная	2010		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	тк2 - ул. Глинки, 30а	57	42	ППУ	канальная	2010		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	108	100	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	89	50	минвата	транзит	1990		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	57	50	минвата	транзит	1990		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 5а	89	72	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 15	108	100	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 3	89	76	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 5	159	94	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 7	159	138	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. 2-я Краснофлотская, 7	89	6	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	89	270	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	89	135	минвата	транзит	1990		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Борисевича, 12	57	135	минвата	транзит	1990		70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Львовская, 21а	89	200	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	ул. Малаховская, 1	76	24	минвата	транзит	1990		150/70	кварт	передаточный акт от 28.04.2014г.
ТЭЦ-1	тк01351101 тк01351103	159	156	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-1	тк01351103 тк01351105	159	104	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-1	тк01351105 - ул. Мичурина, 2д	133	84	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-1	тк01351105 - ул. Мичурина, 2ж	133	234	ППУ	канальная	2015		150/70	кварт	распоряжение от 06.09.2018г. №95-гх
ТЭЦ-1	P140111 - ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423	159	220	ППУ	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение от 16.04.2019г. №48-гх
ТЭЦ-1	ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423 - P14011102	108	360	ППУ	канальная	1990		150/70	кварт	распоряжение от 16.04.2019г. №48-гх

Табл. 12.3. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения ООО «КрасТЭК»

Источник	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап. ремонта
Котельная №5 ул. Тотмина, 24г	ул. Попова, 10а	76	74	минвата	транзит	1990

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап.ремонта
Котельная №5 ул. Тотмина,24г	ул. Тотмина, 15	219	130	минвата	транзит	1989
Котельная №5 ул. Тотмина,24г	ул. Юшкова, 38 - теплица	57	40	минвата	подземная	1967
Котельная №5 ул. Тотмина,24г	ул. Юшкова, 28б	89	48	минвата	транзит	1990
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-4-1 - ул. Норильская, 4	159	17	ППУ	подземная	2012
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-4-1 - тк2-1-4/1	108	148	ППУ	подземная	2006
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-4-1/1 - ул. Норильская, 4к	108	32	ППУ	подземная	2006
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-3-2 - ул. Норильская, 8а	133	100	минвата	подземная	1999
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	ут3-1 - ул. Норильская, 42	89	146	ППУ	подземная	2017
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	ут3-1 - ул. Норильская, 44	89	15,6	ППУ	подземная	2018
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	ут3-1 - ул. Норильская, 40	108	125,3	ППУ	подземная	2018
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-6-2 - ут1	219	49,6	ППУ	подземная	2015
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	ут1 - ул. Норильская, 36	108	27,8	ППУ	подземная	2015
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-6 - ул. Норильская, 38	108	43,8	ППУ	подземная	2016
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5-1 - ул. Норильская, 4г	108	25	ППУ	подземная	2014
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5-3 - ул. Норильская, 6а	108	12	ППУ	подземная	2014
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5-2 - ул. Норильская, 4а	89	33	ППУ	подземная	2014
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5 - тк12-1-5-1а	159	180	ППУ	подземная	2014
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5-1а - тк12-1-5-1	159	266	ППУ	подземная	2014
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5-1 - ул. Норильская, 4д	108	158,8	ППУ	подземная	2014
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5-1а - тк12-1-5-2	159	90	ППУ	подземная	2014
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5-2 - тк12-1-5-2а	133	143	ППУ	подземная	2014
Котельная №12 ул. Норильская, 31 стр. 3	тк12-1-5-2а - ту12-1-5-3 - ул. Норильская, 8г	108	257,4	ППУ	подземная	2014
Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3	тк628 - тк629	76	160	ППУ	подземная	2008
Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3	тк629 - тк630	76	142	ППУ	подземная	2008
Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3	тк630 - ул. Крутовского, 270	57	97	ППУ	подземная	2008
Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3	тк630 - тк631	76	36	ППУ	подземная	2008
Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3	тк631 - тк632	76	112	ППУ	подземная	2008
Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3	тк631 - гараж ул. Крутовского, 272	32	12	ППУ	подземная	2008
Котельная №6 ул. Лесная, 239 стр.3	тк632 - ул. Лесная, 120	45	52	ППУ	подземная	2008
ТЭЦ-2	тк15101 - тк15103	159	104	ППУ	подземная	2004
ТЭЦ-2	тк15103 - ул.Баумана, 3	108	24	ППУ	подземная	2004
ТЭЦ-2	тк15103 - тк15102	133	61	ППУ	подземная	2004
ТЭЦ-2	тк15102 - ул.Баумана, 5	108	24	ППУ	подземная	2004
ТЭЦ-2	тк15102 - ул.Баумана, 7	108	90	ППУ	подземная	2004
ТЭЦ-2	тк23901 - ул. Баумана, 9	89	112	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк210101 - тк210101а	133	210,8	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	тк210101а - ул. Калинина, 47к	108	124,8	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	тк210101а - ул. Калинина, 47и	108	10	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	тк210901 - ул. Калинина, 37	108	68	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк210901 - ул. Калинина, 31Б	89	31,7	минвата	подземная	2021
ТЭЦ-2	ул. Калинина, 4	108	60	минвата	транзит	2003
ТЭЦ-2	тк211710 - ул. Калинина, 15	108	20	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк212601 - тк212603	159	17,2	минвата	подземная	2019

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап.ремонта
ТЭЦ-2	тк212603 - тк212605	108	123	минвата	подземная	2019
ТЭЦ-2	тк212605 - тк212607	159	197,4	минвата	подземная	2019
ТЭЦ-2	тк212607 - ул. Маерчака, 57 стр. 1	108	31,8	минвата	подземная	2019
ТЭЦ-2	тк212607 - ул. Маерчака, 57	108	140	минвата	подземная	1988
ТЭЦ-2	т.А (ул. Пролетарская, 138 П2706) - т.Б (ул. Полевая, 3)	325	500	минвата	надземная	1990
ТЭЦ-2	тк30404 - тк30406	159	134	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк30406 - пр. Свободный, 64г	108	16	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	пр. Свободный, 64г - тк30408	89	20	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк30408 - пр. Свободный, 64ж	89	39,2	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк30406 - Курчатова, 1а	159	14,6	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	Курчатова, 1а - тк30408'	108	120	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк30408' - Курчатова, 1г	89	30	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	пр. Свободный, 56	159	30	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	тк20002 тк20004	108	50	ППУ	подземная	2018
ТЭЦ-2	тк20004 - ул. Новая Заря, 14а(АБК)	89	10	ППУ	подземная	2019
ТЭЦ-2	тк20002 - ул. Новая Заря, 14а(спортивный комплекс)	108	130	ППУ	подземная	2019
ТЭЦ-2	Т.0 - ул. Новая Заря, 20 (проходная)	45	28	минвата	подземная	2019
ТЭЦ-2	тк20008 - ул. Новая Заря, 20 (АБК)	57	10	минвата	подземная	2019
ТЭЦ-2	тк20008 - ул. Новая Заря, 20 (ЦЕХ)	89	29	минвата	подземная	1973
ТЭЦ-2	пр. Свободный, 49	89	30	минвата	транзит	2012
ТЭЦ-2	тк212 - тк2	159	203	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк2 - тк3	133	264	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк2 - пр. Свободный, 34/2	108	18	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк3 - пр. Свободный, 34/4	89	10	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк3 - тк4	89	102	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк3 - пр. Свободный, 34	76	288	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк4 - пр. Свободный, 34/3	76	20	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк4 - пр. Свободный, 34/1	57	175	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	ул. Красномосковская, 60	159	10	минвата	транзит	1986
ТЭЦ-2	ул. Красномосковская, 60	108	20	минвата	транзит	1986
ТЭЦ-2	тк21604 - тк	57	42	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-2	тк - ул. Красномосковская, 78	57	50	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-2	P610412 - ул. Волочаевская, 44	76	520	ППУ	подземная	2007
ТЭЦ-2	ул. Киренского, 25	89	52	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	P640202 - ул. Менжинского, 18г	89	159,2	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-2	ул. Новосибирская, 33	133	5	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	ул. Новосибирская, 33	108	9	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	P641004 - P64100401	89	100	минвата	подземная	1989
ТЭЦ-2	P64100401 - ул. Менжинского, 10ж	89	42	минвата	подземная	1989
ТЭЦ-2	P580311 - P580312	219	16	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	P58031103 - P58031105	133	51,6	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	P58031105 - ул. Борисова, 26	89	11	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	P58031105 - P58031107	89	169,2	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	P58031107 - ул. Борисова, 26а	89	16,4	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	ул. Гусарова, 52	159	30	минвата	транзит	1985
ТЭЦ-2	ул. Гусарова, 63	76	128	минвата	транзит	1985
ТЭЦ-2	P4905 - ул. Гусарова, 15	89	53	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	P500001 - P500003	108	45	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-2	P500003 - ул. Елены Стасовой, 24	108	51	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-2	УТ-1 - ул. Елены Стасовой, 52	89	21,4	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	УТ-1 - УТ-2	133	87,2	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	УТ-2 - ул. Елены Стасовой, 52б	89	26	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	УТ-2 -УТ-3	108	117,2	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	УТ-3 - ул. Елены Стасовой, 52а	76	44,2	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	УТ-3 - ул. Елены Стасовой, 52в	89	68,2	ППУ	подземная	2017
ТЭЦ-2	P470214 - P47021402	133	48	ППУ	подземная	2012
ТЭЦ-2	P47021402 - ул. Елены Стасовой, 40а	133	184,8	ППУ	подземная	2012
ТЭЦ-2	P47021602 - P47021604	133	118,8	ППУ	подземная	2012
ТЭЦ-2	P47021602 - ул. Елены Стасовой, 40к	76	37,2	ППУ	подземная	2012
ТЭЦ-2	ул. Елены Стасовой, 40а - P47021602	133	148,2	ППУ	подземная	2012
ТЭЦ-2	P47021602 - ул. Елены Стасовой, 40л	76	18,2	ППУ	подземная	2012
ТЭЦ-2	ул. Вильского, 6а	108	30	минвата	транзит	1984
ТЭЦ-2	ул. Вильского, 6а	76	15	минвата	транзит	1984
ТЭЦ-2	ул. Вильского, 6а	57	15	минвата	транзит	1984
ТЭЦ-2	P6900(ц1201) - пр. Свободный, 75ж	89	63,4	минвата	подземная	2001
ТЭЦ-2	т.Б - тк301	325	265	минвата	подземная	2006

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап.ремонта
ТЭЦ-2	П300202 - ул. Белорусская, 7	133	11	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-2	Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	76	186,8	минвата	подземная	1994
ТЭЦ-2	Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	76	93,4	минвата	подземная	1997
ТЭЦ-2	Р9701(ц1902) - пр. Свободный, 72а	57	93,4	минвата	подземная	1997
ТЭЦ-2	Р97006 - Р97008	76	106	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-2	Р97006 - Р97008	57	53	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-2	Р97006 - Р97008	32	53	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-2	Р97008 - пер. Уютный, 9	76	81,2	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-2	Р97008 - пер. Уютный, 9	57	40,6	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-2	Р97008 - пер. Уютный, 9	32	40,6	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-2	П271302 - ЦТП ул. Вербная	159	9	минвата	подземная	1978
ТЭЦ-2	ЦТП ул. Вербная - П27130201	159	102	минвата	подземная	2014
ТЭЦ-2	ЦТП ул. Вербная - П27130201	133	51	минвата	подземная	2014
ТЭЦ-2	ЦТП ул. Вербная - П27130201	89	51	минвата	подземная	2014
ТЭЦ-2	П27130201 - ул. Вербная, 8	108	63	минвата	подземная	2014
ТЭЦ-2	П27130201 - ул. Вербная, 8	57	63	минвата	подземная	2014
ТЭЦ-2	Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	108	24	минвата	подземная	2013
ТЭЦ-2	Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	89	12	минвата	подземная	2013
ТЭЦ-2	Р700201(УТ-7) - ул. Сады, 6	57	12	минвата	подземная	2013
ТЭЦ-2	ул. Крупской, 2	76	30	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	ул. Высотная, 27	159	48	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	ул. Крупской, 44 - Р460408	108	20	минвата	подземная	2013
ТЭЦ-2	Р460408 - ул. Крупской, 46	108	152	минвата	подземная	2013
ТЭЦ-2	ул. Тотмина, 1г	219	56	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	тк110702 - тк110704	108	69	ППУ	подземная	2010
ТЭЦ-2	тк110704 - тк110706	108	295	ППУ	подземная	2010
ТЭЦ-2	тк110706 - ул. Вильского, 14ж	89	40	ППУ	подземная	2010
ТЭЦ-2	тк110706 - тк110708	89	104	ППУ	подземная	2010
ТЭЦ-2	тк110708 - ул. Вильского, 14и	89	62	ППУ	подземная	2010
ТЭЦ-2	тк065502 - тк065504	133	168	минвата	подземная	2003
ТЭЦ-2	тк065504 - ул. Чкалова, 42	89	44	минвата	подземная	2007
ТЭЦ-2	Р510207 - ул. Киренского, 56а	108	22	минвата	подземная	2012
ТЭЦ-2	Р510207 - ул. Киренского, 56а	89	11	минвата	подземная	2012
ТЭЦ-2	Р510207 - ул. Киренского, 56а	57	11	минвата	подземная	2012
ТЭЦ-2	ул. Чкалова, 41а	57	70	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	ул. Ладо Кециховели, 58б	273	26	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	ул. Ладо Кециховели, 58б	159	13	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	ул. Красной Армии, 28	57	108	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	П310603 - пр. Мира, 122	89	66	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	ул. Карла Маркса, 128	108	40	минвата	транзит	1970
ТЭЦ-2	ул. Бограда, 85	76	84	минвата	подземная	1993
ТЭЦ-2	тк034202а - ул. Горького, 5	76	19,8	минвата	подземная	1998
ТЭЦ-2	ул. Декабристов, 5	108	152	минвата	транзит	1970
ТЭЦ-2	ул. Декабристов, 5	159	1	минвата	транзит	1970
ТЭЦ-2	ул. Бограда, 97	159	34	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	тк034406 - ул. Декабристов, 1г	108	122	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк03480304 - тк03480306	89	28	минвата	подземная	1989
ТЭЦ-2	тк03480306 - тк03480308	89	34	минвата	подземная	1989
ТЭЦ-2	тк03480308 - ул. Красная Площадь, 9а	89	62	минвата	подземная	1989
ТЭЦ-2	ул. Ломоносова, 47 корпус 1	219	30	минвата	транзит	1988
ТЭЦ-2	тк0636 - ул. Ломоносова, 47 корпус 1	57	37	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	ул. Ломоносова, 47 корпус 7	57	134	минвата	транзит	1987
ТЭЦ-2	тк036901 - ул. Железнодорожников, 18	219	23,4	минвата	подземная	1985
ТЭЦ-2	ул. Железнодорожников, 18 - ул. Железнодорожников, 18а	159	86	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	ул. Озерная, 30/6	89	12	минвата	транзит	1990
ТЭЦ-2	ТК(смотровая) - ул. Озерная, 30а	89	68	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк037504 - тк03750401	89	106	минвата	подземная	1979
ТЭЦ-2	тк03750401 - ул. Озерная, 30/7	89	20	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	тк03750401 - ул. Озерная, 30/9 гараж	57	38	минвата	подземная	1990
ТЭЦ-2	ул. Маерчака, 18г	108	26	ППУ	транзит	2006
ТЭЦ-2	тк13 - ул. Маерчака, 31	108	114	ППУ	подземная	1971
ТЭЦ-2	тк45- тк 17-1 (45-1)	108	34	ППУ	подземная	1971
ТЭЦ-2	тк 17-1 (45-1) - ул. Маерчака, 34а	108	114	ППУ	подземная	1971
ТЭЦ-2	тк12(ТК-30)ТК-3 - тк49(ТК-2)	159	22	ППУ	подземная	1971
ТЭЦ-2	тк49(ТК-2) - тк50	159	194	ППУ	подземная	1971
ТЭЦ-2	тк49(ТК-2) - ул. Маерчака, 43а	89	10	ППУ	подземная	1971
ТЭЦ-2	тк50 - ул. Маерчака, 45	89	14	ППУ	подземная	1971

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Источник	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Тип изоляции	Тип прокладки	Год последнего кап.ремонта
ТЭЦ-2	тк50 - ул. Маерчака, 45а	108	116	ППУ	подземная	1971
ТЭЦ-2	ул. Дорожная, 4 - точка врезки	108	114	ППУ	подземная	1976
ТЭЦ-2	ул. Дорожная, 4-ул. Дорожная, 2	32	228	ППУ	подземная	1976
ТЭЦ-2	тк0377 - ул. Северная, 10	89	63,6	минвата	подземная	1988
ТЭЦ-3	тк241809 - ул. Линейная, 76	89	69,8	ППУ	подземная	2009
ТЭЦ-3	тк241403 - тк24140302	133	40,8	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24140302 - ул. Чернышевского, 65	76	29	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	КРП 6-й микр. Покровский - тк241401	159	64	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241304 - тк24130402	219	215,6	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130402 - ул. Дмитрия Мартынова, 19	108	97,4	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130402 - тк24130404	159	114	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130404 - тк24130406	133	71,4	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241304 - тк241306	325	77	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241306 - тк24130601	219	119,4	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130601 - тк24130603	159	324,8	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130603 - тк24130605	133	169,9	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130605 - ул. Чернышевского, 98	133	86	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130605 - тк24130605А	108	50	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130605А - ул. Чернышевского, 100	108	40	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241306 - тк241308	273	212,6	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241308 - ул. Чернышевского, 108	89	40	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130801а - тк24130803	159	78,7	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк24130803 - тк24130805	133	42,6	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241308 - тк241308а	219	181,5	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241308а - тк241310	219	195,2	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241310 - ут8	219	146	ППУ	подземная	2007
ТЭЦ-3	ут8 - ут9	159	68	ППУ	подземная	2007
ТЭЦ-3	ут9 - ут9-1	133	22	ППУ	подземная	2007
ТЭЦ-3	ут9-1 - ул. Линейная, 99	133	36	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-3	тк241310 - тк24131001	108	236,6	ППУ	подземная	2006
ТЭЦ-3	тк241310 - тк241312	159	99	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-3	тк241312 - тк241314	133	233,6	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-3	тк241314 - ул. Линейная, 97	133	86	ППУ	подземная	2014
ТЭЦ-3	тк241312 - ул. Мужества, 14	133	20	ППУ	подземная	2014

## **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 2024 - 2029 годы утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2023 № 1095.

Согласно утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы в г. Красноярске планируется:

- вывод из эксплуатации источников, согласно таблице 13.1
- ввод в эксплуатацию источников, согласно таблице 13.2
- перемаркировка оборудования, согласно таблице 13.3

Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по г. Красноярску, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генкомпания	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы
<b>Энергосистема Красноярского края</b>									
<b>Красноярская ТЭЦ-1</b>	АО «Красноярская ТЭЦ-1»								
3 ПТ-25-90		Уголь		25					25
4 ПТ-25-90		Уголь		25					25
5 ПТ-25-90		Уголь		25					25
6 ПТ-25-90		Уголь		25					25
7 ПТ-60-90		Уголь		60					60
8 ПТ-60-90		Уголь		60					60
Всего по станции				220					220

Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в г. Красноярске, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генкомпания	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы
<b>Красноярская ТЭЦ-1</b>	АО «Красноярская ТЭЦ-1»								
15 ПТ-35-90		Уголь		35					35
16 ПТ-35-90		Уголь		35					35
Всего по станции				70					70
<b>Красноярская ТЭЦ-3</b>	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»								
2 Т-185-130		Уголь		185					185

Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки электрических мощностей в г. Красноярске, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генерирующая компания	Вид топлива	Тип мощности	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023- 2028 годы
Красноярская ТЭЦ-1	АО «Красноярская ТЭЦ-1»									
11 Р-57-130/15		Уголь	До модернизации				57,0			57,0
			После модернизации				100,0			100,0
			Изменение мощности				43,0			43,0
12 Р-57-130/15		Уголь	До модернизации				57,0			57,0
			После модернизации				87,0			87,0
			Изменение мощности				30,0			30,0
Всего по станции										
До модернизации							114,0			114,0
После модернизации							187,0			187,0
Изменение мощности							73,0			73,0

### **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 2033 года утверждены постановлением администрации города Красноярска от 10 января 2023 года № 14 «Об утверждении актуализации схем водоснабжения и водоотведения города Красноярска на период до 2033 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 корректировке 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 2025 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

### 14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

Табл. 14.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность (точечные показатели представлены по состоянию на начало года)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В целом по городу Красноярску	24188	24815	25522	26397	27128	27856	28586	29326	30083	30821	31562	32298	33034	33769	34502	35235	35976	36708	37445	38181	38915	39636	40364	41064	41764
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	В целом по городу Красноярску	11615	11860	12076	12307	12536	12796	13032	13170	13639	13772	13909	14045	14322	14460	14867	15006	15144	15280	15415	15553	15690	15824	15960	16092	16229
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3404	3635	3689	3411	3451	3375	3539	3641	3748	3796	3843	3901	3949	3953	3965	4042	4077	4096	4148	4163	4171	4189	4211	4266	4275
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3064	3271	3320	3069	3106	3038	3183	3275	3372	3415	3457	3509	3552	3556	3567	3636	3668	3685	3732	3745	3752	3768	3789	3838	3846
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	2604	2781	2822	2609	2640	2582	2706	2784	2866	2903	2938	2983	3019	3022	3032	3091	3118	3132	3172	3183	3189	3203	3220	3262	3269
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	460	491	498	460	466	456	478	491	506	512	519	526	533	533	535	545	550	553	560	562	563	565	568	576	577
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	340	363	369	341	345	338	355	366	376	381	386	392	396	397	398	406	409	411	417	418	419	421	423	428	429
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	306	327	332	307	311	304	320	329	339	343	347	353	357	357	358	365	368	370	375	376	377	379	381	386	386
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	34	36	37	34	35	34	36	37	38	38	39	39	40	40	40	41	41	41	42	42	42	42	43	43	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	10949	12326	11464	10371	11654	11321	11440	11363	11825	11999	12146	12316	12456	12577	12701	12851	13021	13176	13337	13510	13649	13750	13880	14050	14119
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	9935	11184	10402	9411	10574	10268	10377	10307	10725	10883	11017	11170	11298	11407	11520	11656	11810	11951	12096	12253	12380	12471	12589	12743	12806
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	6383	7185	6683	6046	6793	6597	6666	6621	6890	6992	7077	7176	7258	7328	7401	7488	7587	7678	7771	7872	7953	8012	8088	8187	8227
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	3552	3999	3719	3365	3781	3671	3710	3685	3835	3891	3939	3994	4040	4079	4119	4168	4223	4273	4325	4381	4427	4459	4501	4556	4579
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	1014	1142	1062	961	1079	1053	1064	1057	1100	1116	1130	1145	1158	1170	1181	1195	1211	1225	1240	1256	1269	1279	1291	1307	1313
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	751	845	786	711	799	780	788	783	814	826	836	848	858	866	875	885	897	907	918	930	940	947	956	968	972
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	263	296	276	249	280	273	276	274	285	290	293	297	301	303	307	310	314	318	322	326	329	332	335	339	341
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м <sup>2</sup>	В целом по городу Красноярску	0,000127	0,000132	0,000130	0,000116	0,000115	0,000109	0,000111	0,000112	0,000112	0,000111	0,000110	0,000109	0,000108	0,000105	0,000103	0,000103	0,000102	0,000100	0,000100	0,000098	0,000096	0,000095	0,000094	0,000093	0,000092
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление жилищного фонда	Гкал/м <sup>2</sup> /год	В целом по городу Красноярску	0,264	0,290	0,262	0,229	0,250	0,237	0,233	0,226	0,229	0,227	0,224	0,222	0,220	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,199	0,197
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	В целом по городу Красноярску	5305	6205	5560	5037	5808	5572	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656	5656

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> (°C x сут) на в	В целом по городу Красноярску	0,000050	0,000047	0,000047	0,000045	0,000043	0,000042	0,000041	0,000040	0,000040	0,000040	0,000039	0,000039	0,000038	0,000038	0,000038	0,000037	0,000037	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000035	0,000035	0,000035	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м <sup>2</sup>	В целом по городу Красноярску	0,000029	0,000031	0,000031	0,000028	0,000028	0,000026	0,000027	0,000028	0,000028	0,000028	0,000028	0,000028	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000026	0,000027	0,000026	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> (°C x сут)	В целом по городу Красноярску	0,000016	0,000016	0,000016	0,000015	0,000015	0,000015	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	В целом по городу Красноярску	0,363280	0,373258	0,365006	0,325639	0,318364	0,301135	0,305705	0,304859	0,304456	0,299419	0,294545	0,290829	0,286522	0,279353	0,273163	0,271592	0,267338	0,262252	0,259489	0,254536	0,249436	0,245130	0,241249	0,239332	0,235008
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	В целом по городу Красноярску	1314	1424	1277	1115	1211	1138	1114	1072	1083	1067	1050	1036	1020	1004	988	975	965	953	943	934	923	910	899	892	878
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	В целом по городу Красноярску	0,00269	0,00285	0,00288	0,00266	0,00270	0,00261	0,00269	0,00275	0,00281	0,00282	0,00284	0,00286	0,00287	0,00285	0,00284	0,00287	0,00288	0,00287	0,00288	0,00287	0,00286	0,00285	0,00284	0,00286	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	В целом по городу Красноярску	6,58217	7,35649	6,81410	6,17355	6,94255	6,68274	6,63926	6,54227	6,75451	6,80080	6,83084	6,87305	6,89852	6,91267	6,92892	6,95823	6,99834	7,02970	7,06370	7,10357	7,12541	7,12706	7,14322	7,18000	7,16498
б/н	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущененной тепловой энергии	доли ед.	В целом по городу Красноярску	65,6	69,7	68,3	73,4	65,8	68,8	69,3	69,7	69,9	70,2	70,4	70,7	70,9	71,2	71,4	71,7	71,9	72,1	72,4	72,6	72,9	73,1	73,4	73,6	73,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Табл. 14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В целом по городу Красноярску	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 834	3 834	3 834	3 834	3 788	3 788	3 788	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	752	752	752	752	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 958	3 177	3 308	3 353	3 399	3 456	3 500	3 498	3 508	3 580	3 610	3 624	3 573	3 584	3 593	3 608	3 566	3 610	3 619	3 619
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	В целом по городу Красноярску	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	10,8	4,5	8,9	7,8	6,6	5,1	4,0	4,0	3,8	1,9	1,2	0,8	2,1	1,8	1,6	1,2	2,3	1,2	0,9	0,9
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	10 248	9 702	8 860	10 068	9 819	9 734	9 894	10 661	10 885	11 031	11 197	11 329	11 428	11 546	11 680	11 837	11 977	11 852	12 015	12 155	12 250	12 180	12 329	12 398	12 398
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	8 230	7 485	7 318	7 397	7 767	7 568	8 292	9 534	9 914	10 003	10 097	10 168	10 227	10 292	10 352	10 419	10 480	10 459	10 538	10 601	10 645	10 598	10 673	10 699	10 699
7.	Доля тепловой энергии, отпущенное из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенное с коллекторов ТЭЦ	б/р	В целом по городу Красноярску	0,80	0,77	0,83	0,73	0,79	0,78	0,84	0,89	0,91	0,91	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	0,86	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт·ч	В целом по городу Красноярску	255,5	257,8	254,4	245,2	272,4	285,9	265,2	258,9	248,1	246,2	244,7	242,5	243,6	242,5	239,6	239,4	238,7	240,5	239,9	239,5	239,6	239,1	238,8	238,8	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт·ч	В целом по городу Красноярску	156,7	159,5	156,4	154,5	188,5	176,9	170,0	165,2	165,9	165,3	164,5	163,7	162,4	162,4	162,0	161,9	162,2	162,1	162,0	162,0	162,0	161,9	161,9	161,9	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В целом по городу Красноярску	69	68	68	71	69	66	69	68	70	70	70	71	71	71	72	72	71	72	72	72	72	72	72	72	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	В целом по городу Красноярску	2 673	2 531	2 311	2 626	2 592	2 570	2 612	2 692	2 748	2 785	2 827	2 860	2 885	2 915	2 949	2 988	3 024	2 992	3 033	3 069	3 093	3 075	3 113	3 130	3 130
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	В целом по городу Красноярску	2 670	2 429	2 374	2 400	2 520	2 455	2 690	2 929	3 046	3 073	3 102	3 124	3 142	3 162	3 180	3 201	3 220	3 213	3 238	3 257	3 270	3 256	3 279	3 287	3 287
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В целом по городу Красноярску	1,06	1,05	1,05	1,06	1,05	1,03	1,02	1,04	1,03	1,03	1,02	1,01	1,00	1,00	0,99	0,98	0,97	0,97	0,96	0,95	0,95	0,94	0,93	0,93	
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	В целом по городу Красноярску					72 570	66 871	83 709	97 907	118 651	113 296	107 941	106 373	101 097	99 418	94 198	97 964	92 837	87 710	82 582	77 455	72 568	67 702	62 836	58 190	53 969
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189		
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 834	3 834	3 834	3 834	3 788	3 788	3 788	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961		
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255		
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	752	752	752	752	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706		
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 958	3 177	3 308	3 353	3 399	3 456	3 500	3 498	3 508	3 580	3 610	3 624	3 573	3 584	3 593	3 608	3 566	3 610	3 619	3 619
5.	Доля резерва тепловой мощности	%	В зоне ЕТО АО	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	10,8	4,5	8,9	7,8	6,6	5,1	4,0	4,0	3,8	1,9	1,2	0,8	2,1	1,8	1,6	1,2	2,3	1,2	0,9	0,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
	ТЭЦ		«Енисейская ТГК (ТГК-13)»																									
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	10 248	9 702	8 860	10 068	9 819	9 734	9 894	10 661	10 885	11 031	11 197	11 329	11 428	11 546	11 680	11 837	11 977	11 852	12 015	12 155	12 250	12 180	12 329	12 398	12 398
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	8 230	7 485	7 318	7 397	7 767	7 568	8 292	9 534	9 914	10 003	10 097	10 168	10 227	10 292	10 352	10 419	10 480	10 459	10 538	10 601	10 645	10 598	10 673	10 699	10 699
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущененной с коллекторов ТЭЦ	б/р	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,80	0,77	0,83	0,73	0,79	0,78	0,84	0,89	0,91	0,91	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт·ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	255,5	257,8	254,4	245,2	272,4	285,9	265,2	258,9	248,1	246,2	244,7	242,5	243,6	242,5	239,6	239,4	238,7	240,5	239,9	239,5	239,6	239,1	239,1	238,8	238,8
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт·ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	156,7	159,5	156,4	154,5	188,5	176,9	170,0	165,2	165,9	165,3	164,5	163,7	162,4	162,4	162,0	162,0	161,9	162,2	162,1	162,0	162,0	162,0	161,9	161,9	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	69	68	68	71	69	66	69	68	70	70	70	71	71	71	72	72	71	72	72	72	72	72	72	72	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2 673	2 531	2 311	2 626	2 592	2 570	2 612	2 692	2 748	2 785	2 827	2 860	2 885	2 915	2 949	2 988	3 024	2 992	3 033	3 069	3 093	3 075	3 113	3 130	3 130
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2 670	2 429	2 374	2 400	2 520	2 455	2 690	2 929	3 046	3 073	3 102	3 124	3 142	3 162	3 180	3 201	3 220	3 213	3 238	3 257	3 270	3 256	3 279	3 287	3 287
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1,06	1,05	1,05	1,06	1,05	1,03	1,02	1,04	1,03	1,03	1,02	1,01	1,00	1,00	0,99	0,98	0,97	0,97	0,96	0,95	0,95	0,94	0,93	0,93	0,92
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	В зоне ЕТО 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	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»					72 570	66 871	83 709	97 907	118 651	113 296	107 941	106 373	101 097	99 418	94 198	97 964	92 837	87 710	82 582	77 455	72 568	67 702	62 836	58 190	53 969
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	1189	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	3 834	3 834	3 834	3 834	3 788	3 788	3 788	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 082	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	3 255	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	752	752	752	752	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	706	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	3 132	3 070	2 931	2 953	2 777	2 958	3 177	3 308	3 353	3 399	3 456	3 500	3 498	3 508	3 580	3 610	3 624	3 573	3 584	3 593	3 608	3 566	3 610	3 619	3 619
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	7,6	10,7	14,4	13,8	15,9	10,8	4,5	8,9	7,8	6,6	5,1	4,0	4,0	3,8	1,9	1,2	0,8	2,1	1,8	1,6	1,2	2,3	1,2	0,9	0,9
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	10 248	9 702	8 860	10 068	9 819	9 734	9 894	10 661	10 885	11 031	11 197	11 329	11 428	11 546	11 680	11 837	11 977	11 852	12 015	12 155	12 250	12 180	12 329	12 398	12 398
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	8 230	7 485	7 318	7 397	7 767	7 568	8 292	9 534	9 914	10 003	10 097	10 168	10 227	10 292	10 352	10 419	10 480	10 459	10 538	10 601	10 645	10 598	10 673	10 699	10 699
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущененной с коллекторов ТЭЦ	б/р	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	0,80	0,77	0,83	0,73	0,79	0,78	0,84	0,89	0,91	0,91	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт·ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	255,5	257,8	254,4	245,2	272,4	285,9	265,2	258,9	248,1	246,2	244,7	242,5	243,6	242,5	239,6	239,4	238,7	240,5	239,9	239,5	239,6	239,1	238,8	238,8	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт·ч	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	156,7	159,5	156,4	154,5	188,5	176,9	170,0	165,2	165,9	165,3	164,5	163,7	162,4	162,4	162,0	162,0	161,9	162,2	162,1	162,0	162,0	162,0	161,9	161,9	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	69	68</																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
	турбоагрегатов ТЭЦ																											
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	1,06	1,05	1,05	1,06	1,05	1,03	1,02	1,04	1,03	1,03	1,02	1,01	1,00	1,00	0,99	0,98	0,97	0,97	0,96	0,95	0,95	0,94	0,93	0,93	0,92
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	В зоне СЦТ №1 на базе ТЭЦ					72 570	66 871	83 709	97 907	118 651	113 296	107 941	106 373	101 097	99 418	94 198	97 964	92 837	87 710	82 582	77 455	72 568	67 702	62 836	58 190	53 969
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	ТЭЦ-1	481	481	481	481	481	481	481	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 677	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	ТЭЦ-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
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-1	1 184	1 192	1 165	1 137	987	1 134	1 328	1 305	1 363	1 369	1 375	1 380	1 381	1 384	1 391	1 400	1 404	1 383	1 389	1 396	1 399	1 400	1 404	1 404	1 404
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	ТЭЦ-1	14,3	16,9	18,6	20,4	26,4	16,5	3,3	8,5	4,7	4,3	3,9	3,6	3,5	3,4	2,9	2,3	2,0	3,4	3,0	2,5	2,5	2,3	2,0	2,0	2,0
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	ТЭЦ-1	4 023	3 622	3 508	3 671	3 629	3 577	3 507	3 837	3 961	3 979	3 996	4 010	4 013	4 020	4 042	4 068	4 081	4 018	4 037	4 057	4 058	4 066	4 067	4 079	4 079
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	ТЭЦ-1	3 983	3 382	3 271	3 204	3 357	3 293	3 373	3 238	3 668	3 671	3 670	3 670	3 670	3 669	3 668	3 667	3 670	3 669	3 668	3 668	3 668	3 668	3 667	3 667	3 667
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенное с коллекторов ТЭЦ	б/р	ТЭЦ-1	0,99	0,93	0,93	0,87	0,93	0,92	0,96	0,84	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт·ч	ТЭЦ-1	267,7	274,8	260,0	264,7	330,1	358,7	302,9	278,8	271,0	269,3	267,6	266,2	265,9	265,2	263,1	260,6	259,4	265,5	263,7	261,7	261,6	260,8	260,7	259,5	259,5
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт·ч	ТЭЦ-1	163,8	170,6	164,5	160,2	247,0	221,1	218,7	197,8	200,9	200,5	200,1	199,8	199,7	199,5	199,0	198,4	198,1	199,6	199,2	198,7	198,6	198,4	198,4	198,1	198,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-1	68	66	68	69	66	62	68	69	70	70	71	71	71	71	72	71	71	71	71	71	71	71	72	72	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-1	2 399	2 160	2 092	2 189	2 164	2 133	2 091	2 428	2 507	2 518	2 529	2 540	2 545	2 558	2 575	2 583	2 543	2 555	2 568	2 568	2 573	2 574	2 582	2 582	2 582
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-1	2 375	2 017	1 950	1 911	2 002	1 964	2 011	2 049	2 321	2 323	2 323	2 323	2 323	2 322	2 321	2 321	2 323	2 322	2 322	2 322	2 322	2 321	2 321	2 321	2 321
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-1	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	ТЭЦ-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	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	ТЭЦ-1					97 145	91 683	91 278	85 924	93 276	88 109	82 941	83 114	78 105	78 333	73 450	83 168	78 548	73 928	69 309	64 689	60 571	56 499	52 427	48 815	46 092
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	ТЭЦ-2	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	ТЭЦ-2	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	ТЭЦ-2	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	ТЭЦ-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-2	1 202	1 221	1 054	1 129	1 146	1 163	1 197	1 227	1 196	1 215	1 253	1 279	1 265	1 263	1 305	1 301	1 305	1							

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>№</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)</b>	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
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-2	68	68	64	69	69	69	67	66	69	70	70	71	71	71	72	72	72	72	72	72	72	73	73	73	73
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-2	2 979	2 746	2 433	2 839	2 685	2 793	2 826	2 852	2 890	2 935	3 013	3 072	3 120	3 175	3 205	3 247	3 291	3 337	3 429	3 509	3 543	3 606	3 613	3 642	3 642
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-2	2 986	2 871	2 793	3 031	2 938	3 136	3 124	3 171	3 103	3 141	3 205	3 253	3 290	3 330	3 352	3 382	3 412	3 443	3 507	3 560	3 580	3 618	3 622	3 639	3 639
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-2	0,43	0,42	0,42	0,43	0,42	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	ТЭЦ-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
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	ТЭЦ-2					16 377	10 241	55 095	96 359	206 590	200 377	194 164	187 951	181 738	175 525	169 312	163 099	156 886	150 673	144 460	138 247	132 034	125 821	119 608	113 395	107 182
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	ТЭЦ-3	208	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	ТЭЦ-3	752	752	752	752	706	706	706	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976	976	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	ТЭЦ-3	270	270	270	270	270	270	270	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	ТЭЦ-3	482	482	482	482	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	ТЭЦ-3	746	657	712	686	644	661	653	777	794	814	828	842	851	862	884	909	915	887	892	895	912	862	906	912	912
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	ТЭЦ-3	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	ТЭЦ-3	2 038	2 222	1 934	2 408	2 418	2 234	2 417	2 817	2 863	2 929	2 968	3 002	3 032	3 065	3 134	3 206	3 273	3 146	3 161	3 168	3 214	3 048	3 186	3 202	3 202
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	ТЭЦ-3	858	845	877	753	1 075	716	1 374	2 697	2 725	2 767	2 788	2 806	2 823	2 842	2 879	2 913	2 941	2 881	2 889	2 892	2 913	2 823	2 894	2 901	2 901
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	ТЭЦ-3	0,42	0,38	0,45	0,31	0,44	0,32	0,57	0,96	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,93	0,92	0,91	0,90	0,92	0,91	0,91	0,91	0,93	0,91	0,91	0,91
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт·ч	ТЭЦ-3	234,7	237,3	213,1	198,4	236,9	286,8	244,8	240,8	240,4	242,0	241,0	241,1	241,4	241,2	241,2	241,3	241,2	241,2	241,3	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт·ч	ТЭЦ-3	150,9	152,2	151,4	151,0	186,0	153,1	153,8	158,2	155,0	155,7	156,3	155,7	155,9	155,9	155,8	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	ТЭЦ-3	72	73	75	81	76	71	74	70	70	71	71	70	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-3	2 710	2 955	2 572	3 203	3 425	3 164	3 423	2 886	2 934	3 001	3 041	3 076	3 106	3 141	3 211	3 285	3 354	3 223	3 238	3 246	3 293	3 123	3 264	3 281	3 281
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	ТЭЦ-3	3 179	3 129	3 249	2 789	3 981	2 650	5 088	4 994	5 046	5 124	5 163	5 196	5 227	5 263	5 331	5 395	5 446	5 336	5 349	5 356	5 395	5 228	5 359	5 373	5 373
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	ТЭЦ-3	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	ТЭЦ-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	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	ТЭЦ-3					142 106	136 843	131 580	126 317	121 054	115 791	110 527	105 264	100 001	94 738	89 475	84 212	78 949	73 686	68 423	63 160	57 897	52 633	47 370	42 107	36 844

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Табл. 14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	1601,3	1605,3	1413,8	1381,5	1381,5	1382,0	1235,0	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	503,0	618,9	479,1	498,7	598,1	581,0	464,2	439,8	443,4	443,7	445,0	448,2	455,0	457,2	462,6	467,3	472,3	575,2	578,4	578,4	580,6	645,8	656,4	656,4	657,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В целом по городу Красноярску	60,7	52,0	56,7	53,8	42,2	43,6	46,0	41,2	40,7	40,7	40,5	39,4	39,1	38,5	37,9	37,3	25,1	24,7	24,4	16,7	15,5	15,5	15,3		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В целом по городу Красноярску	2078,4	1761,3	1511,6	1585,7	1501,7	1706,2	1468,8	1163,6	1114,3	1114,9	1118,3	1127,5	1148,2	1155,0	1170,9	1184,4	1198,4	1484,6	1494,4	1494,3	1500,4	1699,6	1721,0	1720,7	1723,8
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В целом по городу Красноярску	176,7	172,8	172,0	173,7	177,8	176,2	177,0	177,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,3	176,3	175,8	175,8	175,8	175,7	175,6	175,6	175,6	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В целом по городу Красноярску	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В целом по городу Красноярску	1297,9	1097,2	1069,2	1147,8	1087,0	1234,6	1189,4	1063,8	1018,7	1019,2	1022,3	1030,7	1049,7	1055,9	1070,5	1082,8	1095,6	1357,2	1366,1	1366,1	1371,6	1553,7	1573,3	1573,1	1575,9
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В целом по городу Красноярску	1,71	1,70	1,50	1,47	1,46	1,43	1,27	1,12	1,11	1,10	1,09	1,08	1,07	1,07	1,06	1,05	1,04	1,03	1,03	1,02	1,01	1,00	1,00	0,99	0,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В целом по городу Красноярску	н/д	н/д	н/д	н/д	27452	21603	22163	19961	13610	16992	19353	21519	19637	12009	17130	19609	21690	19437	11808	16929	19408	21490	19236	11607	16944
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В целом по городу Красноярску	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1103,1	1103,1	1103,1	1088,8	1088,8	1078,8	1078,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8	945,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	224,0	339,9	333,7	344,8	442,4	422,6	424,0	402,9	406,1	406,3	407,6	410,8	417,6	419,9	425,2	429,8	434,8	537,7	540,9	540,9	543,1	608,3	618,8	618,8	619,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	72,7	59,3	60,0	58,1	43,2	45,7	42,9	36,6	36,2	36,2	36,0	35,5	34,6	34,3	33,6	32,9	32,3	18,1	17,7	17,7	17,4	8,5	7,0	7,0	6,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1317,6	987,9	1088,2	1138,3	1028,6	1220,2	1155,6	1042,5	994,9	995,5	998,9	1008,1	1028,8	1035,6	1051,5	1065,0	1079,0	1365,1	1374,9	1374,8	1380,9	1580,1	1601,5	1601,2	1604,3
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	171,2	165,6	168,5	170,1	173,7	172,1	172,2	172,4	172,4	172,4	172,5	172,5	172,5	172,6	172,6	172,8	172,8	172,8	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1194,5	895,6	986,5	1045,4	944,7	1131,1	1071,2	1102,3	1051,9	1052,5	1056,2	1065,9	1087,8	1095,0	1111,8	1126,0	1140,9	1443,3	1453,6	1453,6	1460,0	1670,6	1693,2	1693,0	1696,2
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,12	1,11	0,96	0,96	0,95	0,94	0,93	0,93	0,92	0,91	0,91	0,90	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,86	0,86	0,85
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	н/д	н/д	н/д	н/д	30011	21251	20343	18978	12876	17224	18179	20343	19294	11352	17859	18515	20580	19294	11352	17859	18515	20580	19294	11352	18022

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	218,2	334,1	327,9	344,8	442,4	422,6	424,0	402,9	406,1	406,3	407,6	410,8	417,6	419,9	425,2	429,8	434,8	537,7	540,9	540,9	543,1	608,3	618,8	618,8	619,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	73,0	59,4	60,1	58,1	43,2	45,7	42,9	36,6	36,2	36,2	36,0	35,5	34,6	34,3	33,6	32,9	32,3	18,1	17,7	17,7	17,4	8,5	7,0	7,0	6,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	1296,6	966,8	1067,2	1138,3	1028,6	1220,2	1155,6	1042,5	994,9	995,5	998,9	1008,1	1028,8	1035,6	1051,5	1065,0	1079,0	1365,1	1374,9	1374,8	1380,9	1580,1	1601,5	1601,2	1604,3
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гк+С26 :G92ал	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	172,2	166,7	169,5	170,1	173,7	172,1	172,2	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,5	172,5	172,5	172,5	172,6	172,8	172,8	172,8	173,0	173,0	173,0	173,0	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	1190,8	888,0	980,1	1045,4	944,7	1131,1	1071,2	1102,3	1051,9	1052,5	1056,2	1065,9	1087,8	1095,0	1111,8	1126,0	1140,9	1443,3	1453,6	1453,6	1460,0	1670,6	1693,2	1693,0	1696,2
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	1,16	1,16	1,16	1,16	1,15	1,12	1,11	0,96	0,96	0,95	0,94	0,93	0,93	0,92	0,91	0,91	0,90	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,86	0,86	0,85
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	н/д	н/д	н/д	н/д	30011	21251	20343	18978	12876	17224	18179	20343	19294	11352	17859	18515	20580	19294	11352	17859	18515	20580	19294	11352	18022
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №1 на базе котельных	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная КрЭВРЗ	133	133	133	133	133	133	133	0																	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная КрЭВРЗ	67,3	67,3	67,3	58,0	58,0	31,8	31,8	0,0																	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная КрЭВРЗ	42,7	42,7	42,7	50,4	50,4	72,3	72,3	-																	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная КрЭВРЗ	151,0	151,0	151,0	138,7	111,0	113,1	113,1	56,5																	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная КрЭВРЗ	184,5	184,4	184,4	184,4	184,4	174,3	174,3	174,3																	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная КрЭВРЗ	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная КрЭВРЗ	1135,6	1135,4	1135,4	1042,9	834,8	850,3	850,3	-																	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная КрЭВРЗ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00																	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная КрЭВРЗ	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная КрЭВРЗ	н/д	н/д	н/д	н/д	24897	16137	18903	-																	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная КрЭВРЗ	0	0	0	0	0	0	0	-																	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная КрЭВРЗ	100	100	100	100	100	100	100	-																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная Инвест-Энерго	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8		
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная Инвест-Энерго	17,0	121,0	110,6	126,8	219,6	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	267,2	267,2	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная Инвест-Энерго	93,4	65,5	68,3	64,0	30,0	27,7	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	13,4	13,4	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная Инвест-Энерго	623,6	324,8	409,6	459,5	412,8	605,6	536,7	447,6	446,8	446,7	446,1	445,3	445,2	445,2	444,9	444,2	443,3	506,0	505,9	505,8	505,2	504,8			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная Инвест-Энерго	1659,4	864,2	1090,0	1222,7	1098,5	1611,5	1428,1	1191,1	1188,8	1188,6	1187,0	1185,0	1184,7	1184,8	1183,8	1182,1	1179,6	1346,3	1346,2	1346,1	1344,3	1343,4	1395,8	1395,2	1395,7
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная Инвест-Энерго	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная Инвест-Энерго	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная Инвест-Энерго	н/д	н/д	н/д	н/д	36954	28194	19434	22084	13324	11557	21201	19434	22084	13324	11557	21201	19434	22084	13324	11557	21201	19434	22084	13324	11557
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	котельная Инвест-Энерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная Инвест-Энерго	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	Котельная ООО «РТК-Генерация»	580	580	580	580	580	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	Котельная ООО «РТК-Генерация»	133,9	145,8	150,0	160,0	164,8	163,8	165,1	175,8	179,0	179,2	180,5	183,7	190,5	192,8	198,1	202,7	207,6	280,5	283,7	285,9	351,0	351,6	352,5		
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	61,9	58,6	57,4	54,6	52,8	53,1	52,7	49,7	48,8	48,8	47,5	45,6	45,0	43,5	42,2	40,8	20,3	19,4	19,4	18,8	0,5	0,3	0,3	0,1	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	Котельная ООО «РТК-Генерация»	521,9	491,1	506,6	540,1	504,8	501,5	505,8	538,4	548,2	548,8	552,8	562,8	583,6	590,4	606,7	620,8	635,7	859,1	868,9	868,9	875,7	1075,2	1076,9	1076,9	1079,8
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	Котельная ООО «РТК-Генерация»	170,3	152,8	166,6	169,4	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	Котельная ООО «РТК-Генерация»	899,9	846,6	873,4	931,2	870,3	879,9	887,4	944,5	961,7	962,9	969,9	987,3	1023,9	1035,8	1064,3	1089,1	1115,3	1507,2	1524,5	1524,5	1536,3	1886,3	1889,4	1889,4	1894,3
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	Котельная ООО «РТК-Генерация»	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	Котельная ООО «РТК-Генерация»	н/д	н/д	н/д	н/д	24461	15701	21780	16371	9287	24461	15701	21780	16371	9287	24461	15701	21780	16371	9287	24461	15701	21780	16371	9287	24796
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	Котельная ООО «РТК-Генерация»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	5,5	5,5	5,5	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	2,7	2,7	2,7	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	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	45,5	45,5	45,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	11,19	11,19	11,19	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 тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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	
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	2034,5	2034,5	2034,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	В зоне СЦТ №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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																									
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	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	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	88,9	88,9	88,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	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	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	213,2	213,2	213,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																									
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	444,4	444,4	444,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																									
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,7	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	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	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	74,1	74,1	74,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,59	2,59	2,59	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 тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	246,4	246,4	246,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	959,3	959,3	959,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	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	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	75,0	75,0	75,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	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	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	223,0	223,0	223,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	428,6	428,6	428,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	3,1	3,1	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	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,5	1,5	1,5	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	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	51,6	51,6	51,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	4,11	4,11	4,11	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 тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	246,3	246,3	246,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1325,8	1325,8	1325,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	57,1	57,1	57,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	1,153	1,15	1,15	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 тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	223,2	223,2	223,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	1647,1	1642,9	1642,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	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	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	28,6	28,6	28,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	1,31	1,31	1,31	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 тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	242,1	242,1	242,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	1871,4	1871,4	1871,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»																										
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	369,6	373,6	182,1	164,1	164,1	160,7	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	253,7	253,7	120,2	128,7	130,2	131,9	7,2	6,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	26,9	27,9	29,0	16,5	15,7	13,3	37,9	41,8	37,9	37,9	37,9	37,9	37,8	37,8	37,8	37,8	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	697,3	689,6	340,9	364,9	390,6	396,3	211,2	23,0	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	178,1	173,7	162,8	166,4	173,0	173,1	175,1	198,7	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"																										
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	1886,7	1845,9	1872,2	2223,8	2380,5	2466,3	17602,1	2089,4	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	2234,2	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	0,39	0,40	0,19	0,17	0,17	0,17	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"																										
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"																										
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО 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	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО "КрасТЭК"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5,2	5,4	5,6	5,7	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	16,7	50,0	50,0	50,0	47,8	46,3	44,2	43,0	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,6	38,6	38,6	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	17,2	16,1	15,0	18,7	19,4	19,9	20,7	21,1	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,8	22,8	22,8	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	197,8	196,8	197,0	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»																										
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	2873,9	1612,5	1495,3	1867,5	1938,3	1994,6	2072,6	2114,1	2273,4	2273,4																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	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	0,01	0,01	0,01	

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»																									
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	64240	55480	46720	37960	29200	20440	11680	17520	8760	29200	20440	11680	17520	8760	29200	20440	11680	17520	8760	29200	26280
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	1	1	1	1	1	1	1	0																	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,0																	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-28,6	-33,4	-39,5	-																	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	2,1	2,3	1,9	2,2	2,4	2,5	2,6	0,0																	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	254,9	254,9	254,9	254,9	254,9	254,9	254,9	254,9																	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»																									
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	2063,0	2271,1	1933,3	2179,0	2415,0	2517,0	2645,1	-																	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	MВт/тыс. чел.	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	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	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»																									
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	н/д	-																							
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0																	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	100	-																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	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	0,7	0,7	0,7	0,7		
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	2,0	1,8	1,7	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		
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	258,8	235,4	217,6	238,6	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2		
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»																									
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	460,5	402,3	380,2	400,5	418,6	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0	1842,0		

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	35040	26280	17520	8760	0	35040	26280	17520	8760	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 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	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	22,1	22,1	22,1	36,2	36,7	37,9	0,0																		
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	43,5	44,8	44,8	10,5	9,5	6,6	-																		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	77,3	81,2	88,2	102,3	121,3	125,2	62,6																		
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	227,2	204,5	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1																		
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	1881,4	1976,6	2145,6	2488,8	2951,4	3047,0	-																		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	5968	0	-																		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0																		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	-																		
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	209,5	209,5	18	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	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	142,4	142,4	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	0,0	0,0	0,0	0,0	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	28,0	28,0	61,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	367,3	367,3	17,9	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	177,7	175,8	178,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	1753,0	1753,0	992,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	0,22	0,22	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 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	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №1	91	91	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	котельная №1	68,6	68,6	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	0,0	0,0	0,0	0,0	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №1	17,9	17,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №1	175,4	175,4	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	0,0	0,0	0,0	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №1	181,7	181,7	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №1	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №1	1927,4	1927,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	котельная №1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №1	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №1	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №1	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №2	100,5	100,5	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	котельная №2	67,8	67,8	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	0,0	0,0	0,0	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №2	31,3	31,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №2	174,0	174,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №2	169,3	169,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №2	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №2	1731,3	1731,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №2	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №2	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №2	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №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	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №2	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №10	18	18	18	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	котельная №10	6,0	6,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №10	61,3	61,3	61,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №10	17,9	17,9	17,9	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	0,0	0,0	0,0	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №10	217,3	178,1	178,1	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	0,0	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №10	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №10	992,8	992,8	992,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №10	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №10	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №10	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №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	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №10	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	0																		
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	82,9	82,9	85,8	86,2	86,8	87,1	0,0																		

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	23,0	23,0	20,3	19,9	19,4	19,1	-																		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	231,4	221,0	216,3	240,0	245,7	246,8	123,4																		
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	182,0	180,6	179,6	167,5	167,5	167,5	167,5																		
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	2150,7	2053,4	2010,3	2230,7	2283,5	2293,6	-																		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00																		
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	22888	20453	-																		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	0	0	0	0	0	0	0																		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	100	100	100	100	100	100	-																		
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №4	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	0																		
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №4	8,0	8,0	8,0	8,0	8,1	8,2	0,0																		
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №4	42,6	42,6	42,6	42,6	42,2	41,0	-																		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №4	25,8	23,2	29,1	33,3	28,8	29,4	14,7																		
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №4	224,9	224,9	224,9	224,9	224,9	224,9	0,0																		
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №4	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №4	1348,4	1214,2	1521,5	1741,8	1507,8	1539,2	-																		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №4	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00																		
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №4	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №4	н/д	н/д	н/д	н/д	41964	36719	-																		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №4	0	0	0	0	0	0	0																		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №4	100	100	100	100	100	100	-																		
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	котельная №5	88,5	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	

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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																
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	котельная №5	74,9	74,9	77,8	78,2	78,7	78,9	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	0,0																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	котельная №5	12,9	12,9	9,4	9,1	8,5	8,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	котельная №5	205,7	197,8	187,2	206,8	216,9	217,4	108,7	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	0,0																
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	котельная №5	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	котельная №5	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	котельная №5	2323,9	2234,6	2115,8	2336,2	2450,9	2456,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	котельная №5	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	котельная №5	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	котельная №5	н/д	н/д	н/д	н/д	19797	17817	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	котельная №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																
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	котельная №5	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	0																																	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0																																	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	-																																	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	3,3																																	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5																																	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	-																																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00																																	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	138966	130206	-	-																																	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	0	0																																	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-																																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	0																																	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0																																	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	-																																	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	3,3																																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5																	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	1082,0	-																	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00																	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	138966	130206	-	-																	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	0	0																	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	54,6	54,6	54,6	54,6	53,7	26,5	24,7	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,8	4,2	2,8	2,8	2,8	2,8	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	3,2	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	210,0	210,0	210,0	367,9	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																								
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	522,9	1191,4	809,7	813,9	814,0	814,0	566,9	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																								
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160		
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	1,557	1,557	1,557	1,557	1,606	1,606	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849		
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	54,6	54,6	54,6	54,6	53,7	26,5	24,7	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	1,8	4,2	2,8	2,8	2,8	2,8	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	3,2	
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	210,0	210,0	210,0	367,9	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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	
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																									
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	522,9	1191,4	809,7	813,9	814,0	814,0	566,9	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7	624,7		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																									
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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	0	0	0		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	1	1	1	1	1	1	1																			
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3																			
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	90,0	90,0	90,0	90,0	72,2	72,2	72,2																			
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9																			
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	192,5																			
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																									
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0																			
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																			
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения.																									
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	32850	35040	26280																			
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0	0	0	0	0	0	0																			
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д																			
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	1	1	1	1	1	1	1																			
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3																			
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	90,0	90,0	90,0	90,0	72,2	72,2	72,2																			
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9																			
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	192,5																			
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Коэффициент использования теплоты топлива согласно пп. И) пункта 79 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 рассчитывается только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.																									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	MВт/тыс. чел	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»																										
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д	н/д	н/д	н/д	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993	24550	27446	18686	9926	6993	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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	0	0	0		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	0	0	0	0	0	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	3,9	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	0,0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	В зоне перспективных котельных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3		
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0			
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	В зоне перспективных котельных																										
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	0,0	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	MВт/тыс. чел	В зоне перспективных котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	В зоне перспективных котельных																										
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	В зоне перспективных котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	0	0	0	0	0	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	3,9	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	0,0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3		
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0		
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"																										
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	0,0	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8	3153,8		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	MВт/тыс. чел	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"																										
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

Табл. 14.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей (точечные показатели представлены по состоянию на конец года)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В целом по городу Красноярску	1914	1933	1984	1981	2037	2054	2071	2078	2079	2079	2079	2081	2083	2086	2088	2090	2092	2095	2097	2099	2101	2104	2106	2108	
1.1.	магистральных	км	В целом по городу Красноярску	486	484	523	525	532	554	559	562	562	562	562	563	563	564	565	565	566	567	567	568	569	570	570	571	
1.2.	распределительных	км	В целом по городу Красноярску	1428	1449	1461	1456	1505	1500	1512	1517	1517	1517	1517	1519	1520	1522	1523	1525	1526	1528	1530	1531	1533	1534	1536	1537	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В целом по городу Красноярску	493	499	539	541	554	558	563	566	566	566	566	567	567	568	569	569	570	571	571	572	573	573	574	574	
2.1.	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	В целом по городу Красноярску	309	308	341	343	347	356	359	361	361	361	361	361	362	362	363	363	364	364	365	365	366	366	367		
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В целом по городу Красноярску	184	191	199	198	207	203	204	205	205	205	205	205	206	206	206	206	206	206	207	207	207	207	207	208	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В целом по городу Красноярску	27,5	27	27,6	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	30,1	
3.1.	магистральных	лет	В целом по городу Красноярску	28,9	28,6	27,4	27,9	27	26,8	26,7	26,9	27,3	27,6	28	28,2	28,4	28,6	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6	29,8	30,0	30,2	30,4	30,6	30,8
3.2.	распределительных	лет	В целом по городу Красноярску	26,6	26,3	25,2	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	27,0	27,2	27,4	27,6	27,8	28,1	28,3	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В целом по городу Красноярску	0,45	0,46	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	3 635	3 689	3 411	3 451	3 375	3 538	3 640	3 748	3 796	3 842	3 900	3 948	3 952	3 965	4 042	4 077	4 095	4 148	4 162	4 170	4 188	4 211	4 265	4 275	4 276
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В целом по городу Красноярску	135,7	135,4	158,2	156,8	164,3	157,9	154,8	150,9	149,1	147,3	145,1	143,3	143,4	143,1	140,5	139,5	139,0	137,4	137,1	137,0	136,5	136,0	134,4	134,2	134,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к	ед./год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																							
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2.	распределительных	ед./м/год	В целом по городу Красноярску	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется 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 целом по городу Красноярску	3109	3111	2797	2719	2633	2653	2711	2700	2655	2616	2562	2513	2441	2379	2306	2232	2172	2106	2039	1973	1906	1840	1773	1706	1640
6/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В целом по городу Красноярску	н/д	н/д	н/д	2,89	2,97	3,02	3,01	3,04	3,07	3,10	3,13	3,16	3,18	3,21	3,24	3,27	3,30	3,33	3,36	3,39	3,41	3,44	3,47	3,50	3,53

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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 целом по городу Красноярску	н/д	н/д	0,003	0,006	0,007	0,007	0,010	0,008	0,004	0,003	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1541	1559	1610	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)»	460	458	497	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)»	1080	1101	1113	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)»	431,3	437,4	477,3	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)»	295,2	294,5	327,0	328,8	333,1	342,0	345,3	346,9	347,1	347,1	347,1	347,1	347,5	348,0	348,4	348,9	349,3	349,8	350,2	350,7	351,1	351,6	352,0	352,5	352,9
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	136,1	142,9	150,4	151,1	160,7	156,2	157,8	158,5	158,6	158,6	158,6	158,6	159,0	159,2	159,4	159,6	159,8	160,0	160,2	160,4	160,6	160,8	161,0	161,2	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	28,3	28	28,8	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)»	28,9	28,6	29,5	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	30,0	30,2	30,3	30,5	30,7	30,9
3.2	распределительных	лет	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	26,6	26,3	27,1	26,1	25,3	25,1	25	25,2	25,5	25,8	26,1	26,3	26,4	26,6	26,8	27,0	27,2	27,3	27,5	27,7	27,9	28,0	28,2	28,4	28,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживающего из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0,40	0,40	0,44	0,44	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3 356	3 410	3 265	3 297	3 220	3 381	3 601	3 711	3 759	3 805	3 864	3 911	3 915	3 928	4 005	4 040	4 059	4 111	4 125	4 133	4 152	4 174	4 228	4 238	4 239
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	128,5	128,3	146,2	145,5	153,4	147,4	139,7	136,2	134,5	132,9	130,9	129,3	129,3	129,1	126,7	125,8	125,4	124,0	123,7	123,6	123,2	122,7	121,3	121,2	121,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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)»	2928	2930	2722	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)»	н/д	3,09	2,91	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	3,70	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)»	н/д	н/д	0,003	0,006	0,007	0,007	0,010	0,008	0,004	0,003	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»					1871	1893	1912	1929	1936	1937	1937	1937	1939	1942	1944	1946	1948	1951	1953	1955	1957	1960	1962	1964	1966
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»					612	620	641	646	649	649	649	649	650	650	651	652	652	653	654	654	655	656	656	657	658

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВР3, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	Н/д	Н/д	Н/д	1253	1268	1265	1277	1282	1283	1283	1283	1284	1286	1287	1289	1290	1292	1294	1295	1297	1298	1300	1301	1303	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВР3, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	496,4	499,8	503,2	505,5	509,7	514	519	521	521	521	521	522	523	523	524	525	525	526	527	527	528	529	529	530	
2.1	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВР3, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»						353,9	356,8	366	369	371	371	371	371	372	372	373	373	373	374	374	375	375	376	376	377
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВР3, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»						150,2	151,5	147	149	149	149	149	149	150	150	150	150	151	151	151	151	151	152	152	152

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	28,3	28	26,8	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 СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	28,9	28,6	27,4	27,9	27	26,8	26,7	26,9	27,3	27,6	28	28,2	28,4	28,6	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6	29,8	30,0	30,2	30,4	30,6	30,8
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	26,6	26,3	25,2	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	27,0	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 СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВР3, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	3 350	3 404	3 259	3 297	3 220	3 381	3 601	3 711	3 759	3 805	3 864	3 911	3 915	3 928	4 005	4 040	4 059	4 111	4 125	4 133	4 152	4 174	4 228	4 238	4 239
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВР3, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	148,2	146,8	154,4	153,3	158,3	152,1	144,1	140,5	138,7	137,0	135,0	133,3	133,4	133,1	130,7	129,7	129,3	127,8	127,5	127,4	127,0	126,5	125,0	124,9	125,1
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВР3, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВР3, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»																									
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»																									
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 №1 - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, э/к Березовская, э/к Левобережная, э/к Западная, э/к Восточная, э/к Зеленая, э/к Правобережная, котельная КрЭВРЗ, котельная Инвест-Энерго (в эксплуатации «КРАСНОЯРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ» АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК»), Котельная ООО «РТК-Генерация»	2925	2928	2720	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 СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	6,4	6,4	6,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	6,4	6,4	6,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	21,4	22,4	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	21,4	22,4	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	259,3	259,3	259,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к ед./год	В зоне СЦТ №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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №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 предоставляется 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 №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	1,18	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	19,0	20,0	21,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	19,0	20,0	21,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	666,7	666,7	666,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется 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 №8 - котельная переулок Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,4	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	2,4	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	11,4	12,4	13,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	11,4	12,4	13,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,69	0,69	0,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	391,3	391,3	391,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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 №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	14,0	15,0	16,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	14,0	15,0	16,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	83,3	83,3	83,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м <sup>год</sup>	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»																									
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»																									
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 ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	13,4	14,4	15,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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»	13,4	14,4	15,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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»	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	100,0	100,0	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, к	ед./год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»																									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»																									
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»																									

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»																									
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»	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих прекращению теплоснабжения потребителей	к 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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»																									
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»																									
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»																									
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»	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	14,0	15,0	16,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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»	14,0	15,0	16,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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»	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	22,7	22,7	22,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

04401.СТ-ПСТ.000.000

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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»																									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»																									
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»																									
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»																									
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 №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	370,6	370,6	370,6	365,1	354,7	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	352,9	
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	25,9	25,9	25,89	26,5	26,4	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
1.2	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	344,7	344,7	344,7	338,6	328,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	61,8	61,8	61,8	61,0	60,4	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	13,7	13,7	13,7	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	48,1	48,1	48,1	47,1	46,5	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	25,3	24,7	24,1	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	28	28	28	
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	25,9	25,3	24,6	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	28	28	28	29	29	
3.2	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	23,8	23,2	22,7	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	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	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	253,7	253,7	120,2	128,7	130,2	131,9	7,2	6,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	243,5	243,5	514,0	474,2	463,8	455,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"																									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"																									
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"																									
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"																									
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"	180,9	180,9	74,2	69,6	70,0	70,0	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	
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО ООО "КрастЭК"	Н/д	1,55	1,61	1,61	1,97	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	
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"	Н/д	Н/д	0,003	0,006	0,007	0,007	0,010	0,008	0,004	0,003	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21	21	21	21	21	21	21	21	
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	0	0	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42	43	44	45	46	47	48	49	50
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	26,1	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42	43	44	45	46	47	48	49	50

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	4,9	4,9	4,9	4,9	5,2	5,4	5,6	5,7	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрастЭК»	453,1	453,1	453,1	453,1	425,1	413,1	397,5	389,7	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	361,7	361,7	361,7	361,7	360,3	360,3	360,3	360,3	360,3	360,3	360,3	360,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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	0,0	0,0	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	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	32,6	33,6	34,6	35,6	35,6	35,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	32,6	33,6	34,6	35,6	35,6	35,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	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	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрастЭК»	771,4	771,4	771,4	771,4	675,0	647,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	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
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 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
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	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	2,0	2,0	2,0	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 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	0,0	0,0	0,0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к ед./год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрастЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется 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»	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	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	18,5	18,5	18,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	4,09	4,09	4,09	4,09	4,1	4,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	2,21	2,21	2,21	2,20	2,20	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	1,88	1,88	1,88	1,88	1,90	1,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	12,6	12,6	12,6	12,6	13,6	14,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	22,1	22,1	22,1	36,2	36,7	37,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрастЭК»	185,1	185,1	185,1	113,0	111,7	108,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	142,4	142,4	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 предоставляется 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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	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 предоставляется 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 №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрастЭК»	113,9	113,9	4,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	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 №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	82,9	82,9	85,8	86,2	86,8	87,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	101,3	101,3	97,9	97,4	96,8	96,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется 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 №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрастЭК»	66,3	66,3	68,6	68,9	69,3	69,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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. м <sup>2</sup>	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	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 УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется 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 УК "Сосны"	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 УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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 УК "Сосны"	0	0	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	км	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к ед./год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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 №19 - котельная ООО УК "Сосны"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	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	2,2	2,2	
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	0	0	
1.2.	распределительных	км	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	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	2,2	2,2	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	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	0,25	0,25	
2.1.	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	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	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	29	30	31
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	29	30	31
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	163,1	163,1	163,1	163,1	158,2	158,2	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к ед./год	В зоне ЕТО АО "КрасЭКо"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

<b>№</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)</b>	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
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО АО "КрасЭКО"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 АО "КрасЭКО"	0	0	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 №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	0,9	0,9	
1.1.	магистральных	км	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	0	0	0	
1.2	распределительных	км	В зоне СЦТ №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	0,9	0,9	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне СЦТ №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	0,25	0,25	
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКО"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №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	0,25	0,25	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКО"	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКО"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКО"	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне СЦТ №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	3,6	3,6	3,6
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКО"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКО"	163,1	163,1	163,1	163,1	158,2	158,2	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к 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 предоставляется 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 предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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	
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКО"																										
11.2	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКО"																										
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"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	км	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
2.1	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
2.2.	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д																									
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д																									
3.2	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д																									
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д																									
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «Орбита»	н/д																									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к ед./год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»																										
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»																										
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»																										
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «Орбита»																										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО ООО «Орбита»	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 «Орбита»	0	0	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 №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	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	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	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																								
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д																								
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д																								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д																								
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д																								
3.2	распределительных	лет	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	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																								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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	
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	н/д																									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»																										
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»																										
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»																										
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»																										
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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 «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	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	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	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																									
2.1.	магистральных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д																									
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д																									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д																									
3.1.	магистральных	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д																									
3.2.	распределительных	лет	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д																									
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д																									
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	21,4	21,4	21,4	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	21,4
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	н/д																									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»																										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»																									
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»																									
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»																									
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	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	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	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	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	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																								
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д																								
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д																								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д																								
3.1.	магистральных	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д																								
3.2.	распределительных	лет	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	н/д																								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
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	н/д	н/д	н/д	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне СЦТ №22 - котельная ООО «Красфарма»	21,4	21,4	21,4	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	н/д	н/д	н/д	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	к 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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 предоставляется 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	0,0	0,0	0,0	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 перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д																		
1.1.	магистральных	км	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д																		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д																		
2.1	магистральных	тыс. м2	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м2	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д																		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	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 перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	распределительных	лет	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	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 перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д																		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	н/д																		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	В зоне перспективных котельных																									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	В зоне перспективных котельных																									
11.1.	магистральных	ед./м/год	В зоне перспективных котельных																									
11.2.	распределительных	ед./м/год	В зоне перспективных котельных																									
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 перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
б/н	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		В зоне перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	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 перспективных котельных	-	-	-	-	-	-	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	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д																		
1.1.	магистральных	км	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	км	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д																		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д																		
2.1.	магистральных	тыс. м2	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	тыс. м2	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д																		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1.	магистральных	лет	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	лет	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	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
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д																		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	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	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	н/д																		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, к	ед./год	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.1.	магистральных	ед./м/год	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется в ценовых зонах теплоснабжения																								
11.2	распределительных	ед./м/год	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	Согласно п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утв. ПП РФ №154 от 22.02.2012 не предоставляется 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	Котельная ООО С3 ПСК "Омега"	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

Табл. 14.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Красноярске

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Зона действия индикатора (Система теплоснабжения, ЕТО, город в целом)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2042
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	9	144,1	79,15	79,63	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	9	144,1	79,15	79,63							
3	В процентах от плана	%	В целом по городу Красноярску	100	100	100	100							
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	825,2	1887,7	2055,2	1694,3	3854,1	2500,2	728,3	526	314,7	335,7	2705,8
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	825,2	1887,7	2055,2	1694,3							
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0							
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2031,8	2134,4	1773,9	3854,1	2500,2	728,3	526,0	314,7	335,7	2705,8
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2866,0	5000,4	6774,3	10628,4	13128,6	13856,9	14382,9	14697,6	15033,3	17739,1
11.	Источники инвестиций		В целом по городу Красноярску	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	834,2	2031,8	2134,4	1773,9	3854,1	2500,2	728,3	526,0	314,7	335,7	2705,8
11.2.	Средства бюджетов	млн. руб.	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	В целом по городу Красноярску											
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	В целом по городу Красноярску											
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	В целом по городу Красноярску											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	В целом по городу Красноярску											
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	В целом по городу Красноярску											
б/н	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли ед.	В целом по городу Красноярску	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3,6	138,7	73,1	73,1	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	3,6	138,7	73,1	73,1							
3	В процентах от плана	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	100	100	100	100							
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	825,2	1887,7	2055,2	1694,3	3854,1	2500,2	728,3	526,0	314,7	335,7	2705,8
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	825,2	1887,7	2055,2	1694,3							
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0							
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	828,8	2026,4	2128,3	1767,4	3854,1	2500,2	728,3	526,0	314,7	335,7	2705,8
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	828,8	2855,2	4983,5	6750,9	10605,0	13105,2	13833,5	14359,5	14674,2	15009,9	17715,7
11.	Источники инвестиций		В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	828,8	2026,4	2128,3	1767,4	3854,1	2500,2	728,3	526,0	314,7	335,7	2705,8
11.2.	Средства бюджетов	млн. руб.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»											
б/н	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли ед.	В зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	5,4	6,05	6,53	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	5,4	6,05	6,53							
3	В процентах от плана	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	100	100	100	100							
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0							
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0							
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	5,4	6,05	6,53	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	10,8	16,85	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
11.	Источники инвестиций		В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	5,4	5,4	6,05	6,53	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства бюджетов	млн. руб.	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»											
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»											
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	В зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с Н													

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

Табл. 14.6. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в г. Красноярске

	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 бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных 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						
9.1	в зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»		828,8	2 026,4	2128,4	1767,4						
9.2	в зоне ЕТО ООО «ФармЭнерго»		5,4	5,4	6,05	6,53						

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

Табл. 14.7. 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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однотрубном 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

Табл. 14.8. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»

	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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однотрубном 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

Табл. 14.9. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Красноярская региональная энергетическая компания»

	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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однотрубном 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

Табл. 14.10. 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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однотрубном 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

Табл. 14.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО УК «Сосны»

	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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однотрубном 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

Табл. 14.12. 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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однотрубном 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

Табл. 14.13. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однотрубном 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

Табл. 14.14. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО

	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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однотрубном 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

## 15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Городской округ город Красноярск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 76.1 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (Указом Губернатора Красноярского края от 12.11.2020 года №314-уг);
- утверждённых значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Красноярск на 2021-2024 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Красноярск на 2021-2024 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения городского округа города Красноярска.

## 16. РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2042 года (актуализация на 2025 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 Красноярска на существующее положение (СП) и перспективу (П) - 2042 год и создаваемого ими загрязнения позволяют сделать следующие выводы.

1. По данным наблюдений городской системы мониторинга загрязнения атмосферного воздуха в разных районах г. Красноярска зафиксированы замеренные максимальные концентрации загрязняющих веществ на существующее положение, превышающие ПДК по загрязняющим веществам, являющимся приоритетными, в том числе, по диоксиду азота, оксиду азота, бенз(а)пирену, взвешенным веществам.

2. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб рассматриваемых основных источников теплоснабжения г. Красноярска, обеспечивающих более 90% теплоснабжения города, при совместном расчете рассеивания создают на всех нормируемых территориях расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК без учета и с учетом фона по загрязняющим веществам: диоксиду азота и диоксиду серы, их суммации, оксиду азота, углероду, оксиду углерода, мазутной золе, взвешенным веществам, по пыли неорганической с содержанием кремния 70- 20%. Превышение санитарных нормативов наблюдается:

- по пыли неорганической с содержанием кремния до 20% - максимальная концентрация более ПДК создается на территории промплощадки ТЭЦ-2 , в контрольных точках – менее ПДК;
- бен(а)пирену за счет высокого фонового загрязнения в зоне влияния

теплоисточников.

3. Принятые мероприятия по выбранному варианту развития схемы теплоснабжения г. Красноярска до 2042 года обеспечат прогнозируемое увеличение выработки тепловой энергии без увеличения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от основных рассматриваемых теплоисточников за счет:

- модернизации и реконструкции Красноярской ТЭЦ-1 – ввод новой дымовой трубы высотой 275 м и вывод старых труб; замены золоуловителей на котлах на современные электрофильтры с высокой степенью очистки газов от золы, замены котлоагрегатов,

- ввода нового блока на Красноярской ТЭЦ-3 (увеличение мощности ТЭЦ) с улучшенными экологическими показателями и присоединением к дымовой трубе высотой 275 м;

- вывода из эксплуатации угольных котельных, имеющих низкие трубы и не обеспечивающих оптимальное рассеивание выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с переводом нагрузок котельных на ТЭЦ.

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

Табл. 16.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска на существующее положение (СП, 2022 год) и перспективу (П)

№ п/п	Теплоисточник	СП		П	
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ			
		т/год			
		при годовой выработке тепла			
		уровень 2022 г.	уровень 2022 г.	уровень 2042 г.	
1.	Красноярская ТЭЦ-1	21015,4	15479,4	15479,4	
2.	Красноярская ТЭЦ-2	19017,5	19017,5	21489,8	
3.	Красноярская ТЭЦ-3	13708,0	13708,0	19191,8	
4.	Котельная ООО «ИНВЕСТ-ЭНЕРГО»	1695,8	1695,8	2323,2	
5.	ООО «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ»	2370,6	2370,6	3081,8	
6.	Котельная ОАО «КрЭВРЗ»	375,9	375,9	375,9	
7.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 4	219,6	219,61	0,0	
8.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 5	1880,3	1880,3	0,0	
9.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 6	205,7	205,7	238,6	
10.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 7	80,3	80,3	0,0	
11.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 11	44,4	44,4	44,46	
12.	ООО «КрасТЭК» Котельная № 12	1435,6	1435,6	0,0	
13.	Котельная ООО "ФармЭнерго"	594,7	594,7	164,9	

№ п/п	Теплоисточник	СП	П			
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ т/год				
		при годовой выработке тепла				
		уровень 2022 г.	уровень 2022 г.	уровень 2042 г.		
14	Котельная ООО "Крайснабсбыт"	40,8	40,8	40,8		
15	Котельная АО "КрасЭКО"	91,4	91,4	91,4		
	<b>Итого по рассматриваемым теплоисточникам</b>	<b>62776,0</b>	57239,9	<b>62521,4</b>		
	<b>Снижение выбросов по отношению к СП</b>		5536,1	254,6		

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение являются Красноярская ТЭЦ-1 (33,5 %), Красноярская ТЭЦ-2 (30,3 %), Красноярская ТЭЦ-3 (21,8 %), котельная ТЭЦ-3 (2,7 %), котельные ООО «КрасТЭК» (6,2 %) и ООО «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ» (3,8 %), на выбросы остальных котельных приходится 1,7 %.

На перспективу прогнозируется общее снижение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от рассматриваемых теплоисточников на 254,6 т/год (0,4 %) по сравнению с выбросами на СП при прогнозируемом увеличении уровня выработки на 2042 г. (при уровне выработки 2022 г. снижение может составить 5536,1 т/год, или 9 % от уровня выбросов СП).

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на перспективу останутся Красноярская ТЭЦ-1 (24,7 %), Красноярская ТЭЦ-2 (34,4 %), Красноярская ТЭЦ-3 (30,7%), котельная ТЭЦ-3 (3,7 %), и ООО «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ» (4,9 %), на выбросы остальных котельных будет приходиться 6,5 %.

5. Значения максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение - 2022 год и перспективу - 2042 год приведены в таблице 16.2.

Табл. 16.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Красноярска, на существующее положение (СП, 2022 год) и перспективу (П), доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	Код	ПДКмр, мг/м3	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	0,45 /0,67	0,45/0,67	0,38 /0,63	0,36/0,63
2	оксид азота	0304	0,40	0,09	0,09	0,08	0,08
3	углерод	0328	0,15	0,61/0,62	0,17/0,21	0,24/0,26	0,12/0,18
4	диоксид серы	0330	0,5	0,35 /0,35	0,35/0,35	0,28 /0,31	0,27/0,30

№ п/п	Загрязняющее вещество	Код	ПДКмр, мг/м3	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка	
				СП	П	СП	П
5	оксид углерода	0337	5,0	0,07	0,04	0,03	0,03
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001 (ПДКсс)	0,24 /1,37	0,11/0,92	0,06 /1,2	0,03/0,85
7	взвешенные вещества	2902	0,5	0,05	0,05	0,03	0,05
8	мазутная зола	2904	0,002 (пдксс)	0,05	0,05	0,02	0,02
9	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,3	0,85 /0,85	0,92/0,93	0,51 /0,67	0,65/0,66
10	пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	2909	0,50	1,03*/1,03	1,03*/1,03	0,28/0,29	0,37/0,37
11	азота диоксид, серы диоксид	6204	1,6	0,49 /0,54	0,49/0,55	0,41 /0,5	0,43/0,51

\* создается на промплощадке КТЭЦ-2, на нормируемых территориях – менее ПДК.

На перспективу несмотря на увеличение выработки и топливопотребления на теплоисточниках загрязнение атмосферного воздуха от выбросов совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Красноярска:

- останется на уровне СП и не превысит ПДК с учетом фона по приоритетным загрязняющим веществам – диоксиду азота, оксиду азота, диоксиду серы;
- значительно: уменьшится по углероду - на 72%, по бенз(а)пирену –на 54%, по оксиду углерода – на 43%;
- незначительно увеличится по пыли неорганической с содержанием кремния 20-70% (на 8%), но останется ниже ПДК с учетом фона;
- останется на уровне СП по пыли неорганической с содержанием кремния до 20% (локальная зона загрязнения на промплощадке ТЭЦ-2, на нормируемых территориях – ниже ПДК с учетом фона); при проведении реконструкции аспирационных установок на КТЭЦ-2 загрязнение снизится значительно и будет менее ПДК;
- останется на уровне СП (менее 0,1 ПДК) - по взвешенным веществам и мазутной золе.

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.

6. Предлагаемые мероприятия по развитию схемы теплоснабжения до 2042 г. будут способствовать обеспечению требуемых тепловых нагрузок при уменьшении воздействия на атмосферный воздух теплоисточников г. Красноярска до 2042 г. и

реализации выполнения повышенных экологических требований к квотируемым объектам г. Красноярска.