



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА
ДО 2033 ГОДА**
(актуализация на 2022 год)

Красноярск, 2021

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2022 год)	04401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2022 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 поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Альбом тепловых камер»	04401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Альбом насосных станций и ЦТП»	04401.ОМ-ПСТ.003.002
Приложение 3 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.003.003
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 поселения, городского округа, города федерального значения»	04401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	04401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	04401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	04401.ОМ-ПСТ.007.001

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

Содержание

1. РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ	17
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий	17
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	21
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	25
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	27
2. РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	29
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	29
2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	34
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	34
2.2.1. ТЭЦ-1 в горячей воде	35
2.2.2. ТЭЦ-2 в горячей воде	37
2.2.3. ТЭЦ-3 в горячей воде	42
2.2.4. Котельные	47
2.3. Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре	55

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	59
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	59
3. РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	61
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей	61
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	67
4. РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	68
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения	68
4.1.1. Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске	69
4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ	71
4.1.3. Развитие систем теплоснабжения котельных	79
4.1.4. Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением	83
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	86

4.2.1. Территории перспективной застройки на севере города и в пригородной зоне (проект планировки территории «Солонцы-2», поселок Солонцы) 86

5. РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ88

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях 89

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии90

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения91

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных91

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.92

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.95

5.7. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей96

5.8. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива96

5.9. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 106

6. РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	107
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)	107
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	107
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	110
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.....	110
6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	110
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	111
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций	111
6.8. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг	112
7. РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	115
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего	

водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	115
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	116
8. РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	117
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии	117
8.1.1. ТЭЦ-1	117
8.1.2. ТЭЦ-2.....	118
8.1.3. ТЭЦ-3.....	119
8.1.4. Котельные	121
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	125
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	125
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	125
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	126
9. РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	127
10. РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....	129
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	129
10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	130

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	133
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 137
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 137
11. РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ 141
12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	144
13. РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ212
13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	212
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии213
13.3. Предложения по корректировке программы газификации214
13.4. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной СИПРЭ о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов214
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки220
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения220
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.....	220
14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	222
14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения.....	222
14.2. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	225
14.3. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией	226
15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	228
15.1. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13), код СТ 01»	228
15.2. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ 06»	230
15.3. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код 08-11,13-14»	232
15.4. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «КрасТЭК», код СТ 02-05, 24-25.....	234
15.5. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО УК «Сосны», код СТ 19.....	236
15.6. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «КрасЭКО», код СТ 20	238
15.7. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Орбита», код СТ 21	240
15.8. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «ФармЭнерго», код СТ 22.....	242
15.9. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.), код СТ 7	244

Перечень рисунков

Рис. 1.1. Адресная привязка перспективной застройки города Красноярск	20
Рис. 1.2. Карта развития промышленных территорий в соответствии с Генеральным планом	26
Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярск	32
Рис. 2.2. Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Красноярск	33
Рис. 4.1. Существующая зона теплоснабжения	85
Рис. 5.1. Территория Левобережных очистных сооружений (ЛОС)	97
Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)	98
Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции	100
Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции	100
Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	101
Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	101
Рис. 5.7. Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции	102
Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции	102
Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	103
Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией	103
Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках	104
Рис. 15.1. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13), код СТ 01»	229

Рис. 15.2. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ06».....	231
Рис. 15.3. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ08-11,13-14»	233
Рис. 15.4. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «КрасТЭК», код СТ 02-05, 24-25.....	235
Рис. 15.5. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО УК «Сосны», код СТ 19.....	237
Рис. 15.6. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО АО «КрасЭКО», код СТ 20.....	239
Рис. 15.7. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «Орбита», код СТ 21	241
Рис. 15.8. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «ФармЭнерго», код СТ 22.....	243
Рис. 15.9. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.), код СТ 7	245

Перечень таблиц

Табл. 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов	17
Табл. 1.2. Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м ²	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 г. Красноярске.....	21
Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в г. Красноярске	21
Табл. 1.6. - Изменение тепловой нагрузки по городу Красноярску, Гкал/ч	23
Табл. 1.7.. - Изменение теплоснабжения по городу, тыс. Гкал	23
Табл. 2.1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-1	35
Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2	37
Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-3	42
Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности котельных города	47
Табл. 2.5. - Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре	55
Табл. 3.1. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на ТЭЦ.....	61
Табл. 3.2. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на котельной ООО «РТК-Генерация» и ООО «ФармЭнерго»	62
Табл. 3.3. - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками котельных ООО «КрасТЭК».....	64
Табл. 4.1. - План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ	70
Табл. 4.2. - Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске.....	72
Табл. 4.3. Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	72
Табл. 4.4. Мероприятия по снятию ограничений тепловой мощности с ТЭЦ-1 ..	77
Табл. 4.5. Мероприятия по развитию ТЭЦ-2	77

Табл. 4.6. - Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	80
Табл. 4.7. - Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, в рассматриваемой зоне теплоснабжения, Гкал/ч.....	86
Табл. 4.8. - Данные о капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение объектов теплоснабжения (без НДС, в ценах 2019 года), тыс. руб.	87
Табл. 5.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные	93
Табл. 5.2. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярск	95
Табл. 5.3. Сценарии возможного использования тепла сточных вод.....	99
Табл. 5.4. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	106
Табл. 6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей АО «КТТК» с целью подключения перспективных потребителей.....	108
Табл. 6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «КрасТЭК» с целью подключения перспективных потребителей.....	109
Табл. 6.3. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг.....	112
Табл. 8.1. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-1	117
Табл. 8.2. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-2	118
Табл. 8.3. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-3	119
Табл. 8.4. Прогнозный расход топлива по котельным	121
Табл. 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Красноярск	131
Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Красноярск	134
Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск	138

Табл. 11.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	142
Табл. 12.1. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения	144
Табл. 12.2 Реестр бесхозяйных сетей, переданных ООО «КрасКом»	152
Табл. 12.3 Реестр КРП и ЦТП, переданных ООО «КрасКом»	175
Табл. 12.4 Реестр бесхозяйных сетей, переданных АО «КТТК»	176
Табл. 12.5 Реестр бесхозяйных сетей, переданных ООО «КрасТЭК»	194
Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по Красноярскому энергоузлу, МВт	217
Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в Красноярском энергоузле, МВт	217
Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки электрических мощностей в Красноярском энергоузле, МВт	218
Табл. 13.4. Структура перспективных балансов мощности Красноярского энергоузла, МВт	218
Табл. 13.5. Структура перспективных балансов электрической энергии Красноярского энергоузла, МВт	219
Табл. 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Красноярска	222
Табл. 14.2 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	225
Табл. 14.3 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	226
Табл. 14.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	226
Табл. 14.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	226
Табл. 14.6 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	226

Табл. 14.7 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «Орбита»	226
Табл. 14.8 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО УК «Сосны»	227
Табл. 14.9 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО ООО «ФармЭнерго»	227

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

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

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки города Красноярска на период до 2033 года. Прогноз основан на данных генерального плана города Красноярска, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций основных застройщиков.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярска до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.002.000).

Движение строительных фондов в ретроспективе представлено в таблице 1.1.

Табл. 1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов

Годы	2017	2018	2019	2020
Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	35979,0	36749,7	37597,9	38703,5
Прибыло отопливаемой площади, в том числе:	922,2	957,7	1123,6	1037,3
многоквартирные жилые здания	655,2	719,0	780,0	763,0
общественно-деловая застройка	245,3	216,2	230,2	229,0
индивидуальная жилищная застройка	21,7	22,5	113,4	45,3
Выбыло общей отопливаемой площади	50,2	35,0	18,0	6,1
Общая отопливаемая площадь на конец года	36749,7	37597,9	38703,5	39734,7

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Табл. 1.2. Прогноз перспективной жилищной застройки, тыс. м²

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2021-2024	2025-2028	2029-2032	2021-2032
Прогнозируемый ввод строительных фондов (МКД) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	1012	1014	969	815	746	677	673	670	639	630	592	597	3811	2765	2459	9035
– в том числе на основе ТУ	137	230	90	109	0	36	98	0	0	0	0	0	567	135	0	701
– в том числе на основе разрешений на строительство	657	737	865	426	483	245	323	228	108	40	67	41	2685	1279	256	4220
– в том числе на основе территорий перспективной застройки в соответствии с проектами планировки территории и "Схемой перспективного жилищного строительства" (рис. 2.11)	218	47	14	279	263	395	251	442	531	590	525	557	559	1352	2203	4114
Прогнозируемый ввод строительных фондов (ИЖФ) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	54	53	51	56	57	70	56	51	51	51	51	113	214	234	265	713
Прогнозируемый ввод строительных фондов (жилищный фонд в целом) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения накопленным итогом	1066	2134	3154	4025	4828	5574	6303	7024	7713	8395	9037	9748				9748
МКД	1012	2026	2996	3811	4557	5233	5906	6576	7215	7845	8437	9035				9035
ИЖФ	54	107	158	214	271	341	397	448	498	549	600	713				713

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Табл. 1.3. Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Красноярск в течение расчетного периода схемы теплоснабжения

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<i>Ввод строительных фондов различного назначения</i>	1216,5	1208,3	1317,4	1242,6	1290,8	1297,7	1274,5	1104,6	979,1	921,2	886,6	921,3	902,7	907,6	829,6	922,1
Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе	971,2	992,1	1087,2	1013,6	1066,4	1067,3	1020,4	870,8	802,7	746,4	729,2	720,9	689,5	681,1	642,8	710,1
МКД, тыс. м ²	953,8	975,3	1065,5	975,8	1012,3	1014,1	969,3	815,1	745,7	676,8	672,8	670,2	638,7	630,4	592,0	597,3
Фактический показатель	655,2	719	780	763												
ИЖФ, тыс. м ²	17,4	16,8	21,7	37,8	54,1	53,2	51,1	55,6	57,0	69,5	56,4	50,8	50,8	50,8	50,8	112,8
Фактический показатель	21,7	22,5	113,4	45,3												
ОДЗ, тыс. м ²	245,3	216,2	230,2	229,0	224,4	230,4	254,1	233,9	176,4	174,9	157,4	200,4	213,2	226,5	186,8	212,0
Снос жилищного фонда, тыс. м ²	25,4	25,4	25,4	25,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Фактический показатель	50,2	35	18	6												
Население на начало года, тыс. человек	1082,1	1097,7	1113,2	1126,4	1106,7	1118,8	1130,9	1143,0	1155,2	1167,3	1179,4	1191,5	1203,6	1215,8	1227,9	1240,0
Фактический показатель	1083,8	1091,6	1096,1	1094,5												
Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	25713	26285	27347	28335	29373	30412	31404	32247	33021	33739	34440	35132	35793	36446	37060	37742
Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6
Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	23,7	24,1	24,9	25,2	26,5	27,2	27,8	28,2	28,6	28,9	29,2	29,5	29,7	30,0	30,2	30,4

Основные планировочные районы, предусмотренные в прогнозе перспективной застройки схемы теплоснабжения, представлены на рисунке 1.1.

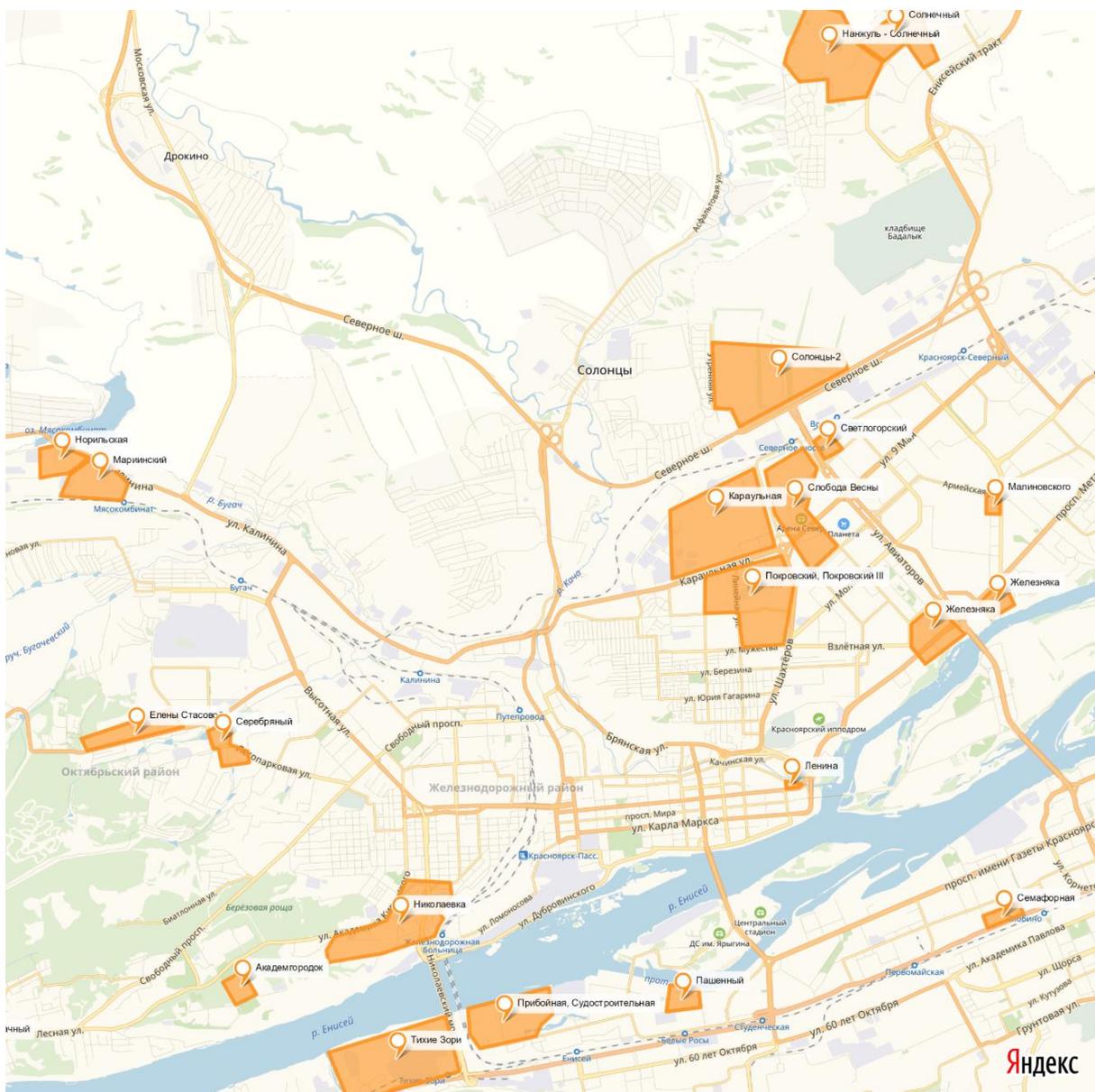


Рис. 1.1. Адресная привязка перспективной застройки города Красноярск

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

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

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.002.000).

Данные базового уровня тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии за 2020 год представлены в таблицах 1.4 и 1.5.

Табл. 1.4. Тепловая нагрузка в г. Красноярске

№ зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки (на коллекторах), Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка, Гкал/ч
		население			прочие			
		отопл. вент	ГВС	суммарная нагрузка	отопл. вент	ГВС	суммарная нагрузка	
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	2053,8	362,4	2416,2	241,6	26,8	268,5	2684,7
2	ООО «КрасТЭК»	194,1	34,3	228,4	22,8	2,5	25,4	253,8
3	ООО «КрасКом»	130,6	23,0	153,6	15,4	1,7	17,1	170,7
4	ООО «Энергоцентр»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	ОАО «Красноярскграфит»	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
6	ОАО «Санаторий «Енисей»	0,8	0,1	0,9	0,1	0,0	0,1	1,0
7	ООО «Курорт «Озеро Учум»	0,5	0,1	0,6	0,1	0,0	0,1	0,7
8	ООО «Орбита»	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
9	ОАО «ФармЭнерго»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	ОАО «РЖД»	7,7	1,4	9,1	0,9	0,1	1,0	10,1
11	ООО «Красноярск-энергоуголь»	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Итого		2387,9	421,4	2809,3	280,9	31,2	312,1	3121,5

Табл. 1.5. Потребление тепловой энергии в г. Красноярске

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммарное потребление, тыс. Гкал
		население			прочие			
		отопл. вент	ГВС	суммарное потребление	отопл. вент	ГВС	суммарное потребление	
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	5485,7	3053,1	8538,8	645,4	226,2	871,5	9410,3
2	ООО «КрасТЭК»	518,6	288,6	807,2	61,0	21,4	82,4	889,5
3	ООО «КрасКом»	348,8	194,1	542,9	41,0	14,4	55,4	598,3
4	ООО «Энергоцентр»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	ОАО «Красноярскграфит»	0,7	0,4	1,0	0,1	0,0	0,1	1,1
6	ОАО «Санаторий «Енисей»	2,1	1,1	3,2	0,2	0,1	0,3	3,5
7	ООО «Курорт «Озеро Учум»	1,4	0,8	2,2	0,2	0,1	0,2	2,5

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммарное потребление, тыс. Гкал
		население			прочие			
		отопл. вент	ГВС	суммарное потребление	отопл. вент	ГВС	суммарное потребление	
8	ООО «Орбита»	0,3	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,5
9	ОАО «ФармЭнерго»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	ОАО «РЖД»	20,6	11,5	32,1	2,4	0,9	3,3	35,4
11	ООО «Красноярск-энергоуголь»	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
Итого		6378,2	3549,9	9928,1	750,4	263,0	1013,3	10941,4

Перспективные объемы потребления теплоносителя представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 6. «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.006.000) и в Разделе 3 настоящего документа.

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 Красноярск до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя 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 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Базовая тепловая нагрузка (2020 год)	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5	3 121,5
Прирост тепловой нагрузки при вводе новой застройки	-	105,5	85,6	88,1	73,5	77,4	56,1	65,2	57,0	59,1	58,5	51,9	59,0
Прирост тепловой нагрузки накопленным итогом	-	105,5	191,1	279,2	352,7	430,1	486,2	551,4	608,5	667,6	726,2	778,1	837,0
Снижение тепловой нагрузки при сносе	-	3,17	2,89	2,96	3,70	2,99	3,87	3,55	3,52	3,44	3,06	2,61	3,50
Снижение тепловой нагрузки накопленным итогом	-	3,17	6,06	9,02	12,72	15,71	19,58	23,13	26,65	30,09	33,15	35,76	39,26
Тепловая нагрузка к концу отчетного года	3 121,5	3 223,8	3 204,2	3 206,6	3 191,3	3 195,9	3 173,8	3 183,2	3 175,0	3 177,2	3 177,0	3 170,8	3 177,0
Прирост тепловой нагрузки, % к предыдущему году	-	3,28%	-0,61%	0,08%	-0,48%	0,14%	-0,69%	0,30%	-0,26%	0,07%	-0,01%	-0,19%	0,19%

Табл. 1.7.. - Изменение теплотребления по городу Красноярску, тыс. Гкал

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Существующее потребление (2020 год)	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941	10 941
Существующее потребление (2020 г.) со снижением при реализации энергосберегающих мероприятий		10 846	10 761	10 688	10 626	10 575	10 534	10 503	10 482	10 473	10 473	10 473	10 473
Прирост потребления при вводе новой застройки		220,8	222,6	172,7	155,6	135,9	130,1	122,9	112,4	110,1	110,8	101,2	112,6
Прирост потребления накопленным итогом		220,8	443,3	616,1	771,7	907,6	1037,7	1160,6	1273,0	1383,2	1494,0	1595,2	1707,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Снижение потребления при сносе		8	7,8	7,6	9,5	9,5	9,8	10,8	10,6	10,3	9,6	8,6	8,7
Снижение потребления накопленным итогом		8	15,8	23,4	32,9	42,4	52,2	63	73,6	83,9	93,5	102,1	110,8
Потребление за отчетный год	10 941	11 058	10 976	10 854	10 772	10 701	10 654	10 615	10 584	10 572	10 574	10 565	10 577
Прирост теплопотребления, % к предыдущему году		1,07%	-0,74%	-1,12%	-0,75%	-0,66%	-0,44%	-0,37%	-0,29%	-0,11%	0,01%	-0,08%	0,11%

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;
- собственные котельные промышленных предприятий.

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

В соответствии с Генеральным планом предусматривается два основных вектора развития территорий производственных зон города Красноярска:

- перепрофилирование производственных зон с выносом промышленных предприятий (в том числе – наиболее экологически опасных);
- развитие ряда промышленных территорий.

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

Развитие промышленных территорий, в соответствии с Генеральным планом, планируется осуществлять на площадках в соответствии с рисунком ниже. (территории, на которых предусматривается развитие промышленности, нанесены желтым цветом).

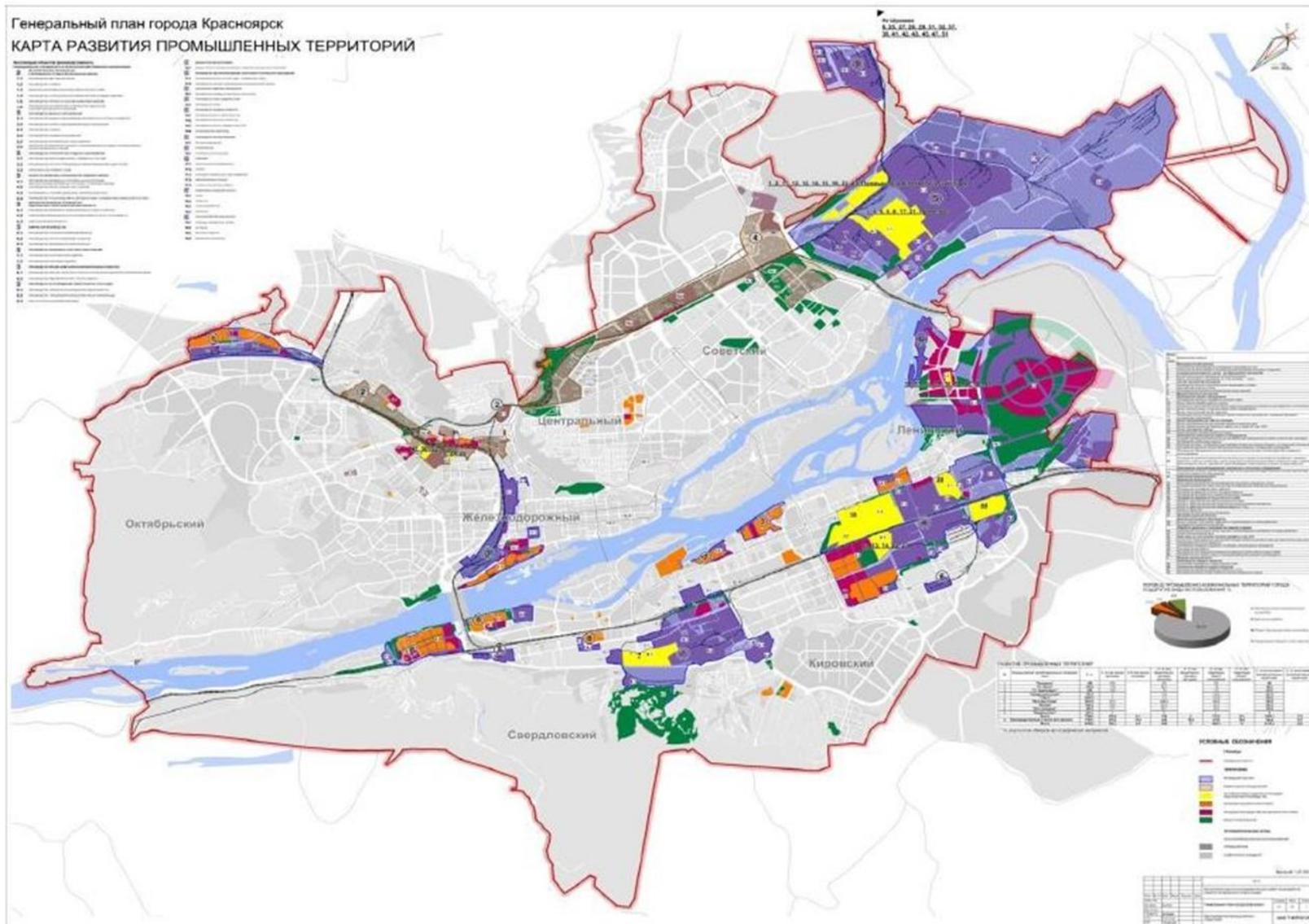


Рис. 1.2. Карта развития промышленных территорий в соответствии с Генеральным планом
04401.СТ-ПСТ.000.000

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

- технического перевооружения отдельных отраслей с применением новых технологий, обеспечивающих переход предприятий на производство товаров, конкурентоспособных на внешнем и внутреннем рынке;
- изменения технологии предприятий, являющихся источниками загрязнения окружающей среды;
- повышения эффективности использования промышленных территорий;
- развития на базе наукоёмких производств и научно-технических организаций технопарков;
- реорганизации наиболее эколого-опасных, ресурсоёмких и неэффективных промышленных объектов.

При этом из приведенного выше рисунка следует, что 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.

В связи с вышеизложенным при актуализации 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 2033 г. Исключение составляют предприятия, находящиеся в границах производственных зон, подлежащих перепрофилированию. Также на следующем этапе разработки схемы теплоснабжения будут рассмотрены варианты развития систем теплоснабжения, предусматривающие ликвидацию низкоэффективных промышленных котельных с переключением потребителей на обслуживание от ТЭЦ.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Существующая величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в городе Красноярске составляет порядка 10 Гкал/ч/км². На конец расчетного срока схемы теплоснабжения данный показатель прогнозируется на уровне 12,8 Гкал/ч/км².

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 обеспечивается работой 29 теплоисточников, из которых 5 входят в группу компаний Красноярского филиала ООО «СГК» (без учёта четырех неэксплуатируемых электрокотельных), 16 – находятся в муниципальной собственности и эксплуатируются специализированными организациями, в том числе 7 котельных, которые находятся в аренде ООО «КрасКом», и 7 котельных в аренде ООО «КрасТЭК» - в собственности прочих теплоснабжающих организаций находятся 10 котельных.

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°С;
- ТМ-2 ТЭЦ-1 - 160/ 70°С;
- ТМ-3 ТЭЦ-2 - 150/ 70°С;
- ТМ-6 ТЭЦ-2 - 150/ 70°С;
- ТМ-21 ТЭЦ-3 - 150/ 70°С;
- ТМ «новый вывод» ТЭЦ-3 - 150/ 70°С;

На котельных регулирование осуществляется в соответствии с температурными графиками 150/70°С, 130/70°С, 120/70°С, 115/70°С, 110/70°С, 95/70°С.

Системы централизованного теплоснабжения города Красноярск 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 1 065,4 км.

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

Существующие и перспективные зоны действия источников тепловой энергии г. Красноярска представлены на Рис. 2.1, Рис. 2.2 соответственно. Отметим, что границы зон действия Красноярских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, а также ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 как в существующем состоянии, так и на перспективу, не являются стационарными (зоны действия не секционированы задвижками), а определяются режимами работы насосного оборудования станции и тепловых сетей (плавающая точка водораздела) и меняются в том числе при организации режимов в неотапительный период. Котельная ООО «Инвест-Энерго» работает в пиковом режиме совместно с ТЭЦ-3.

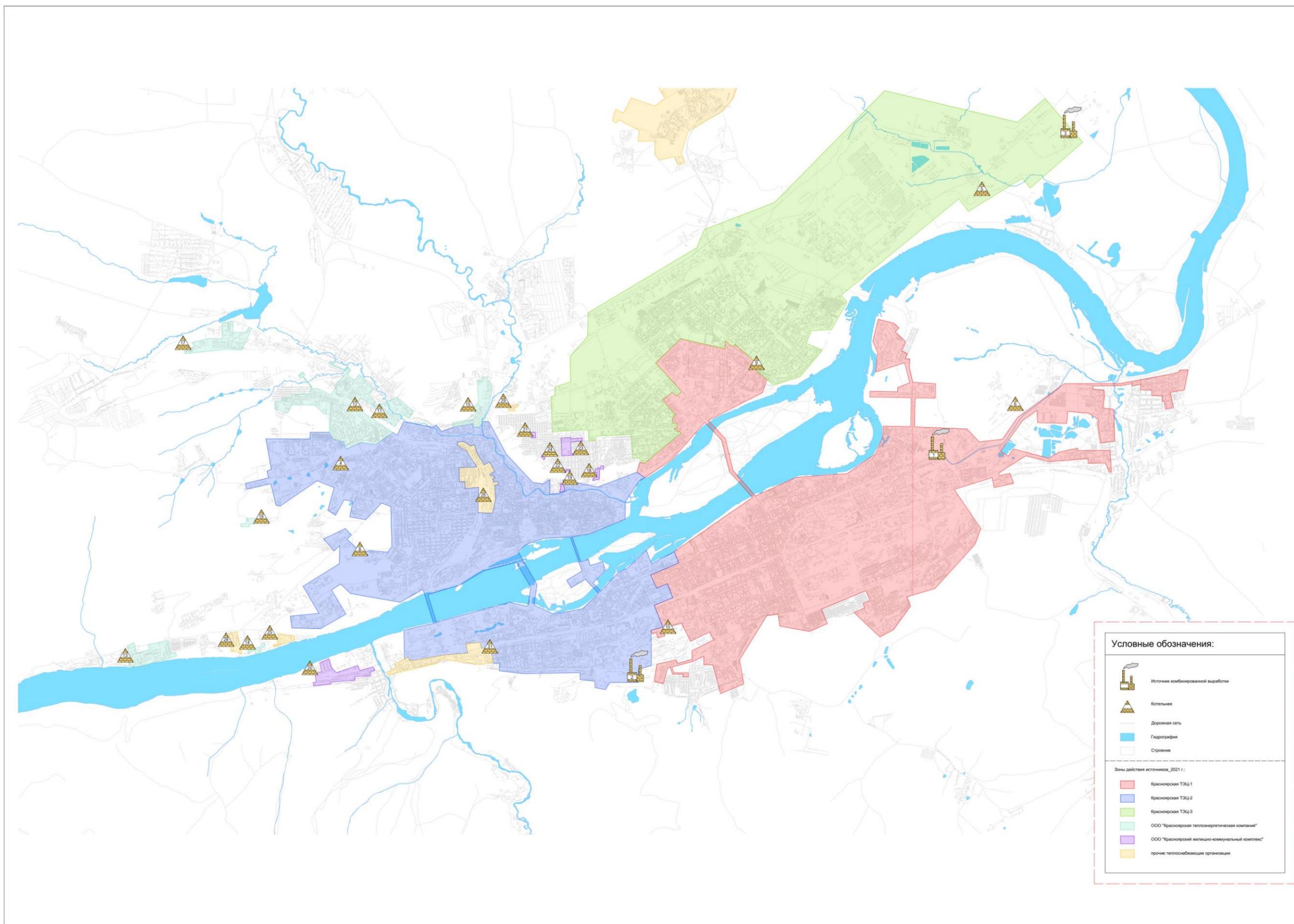


Рис. 2.1. Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Красноярск

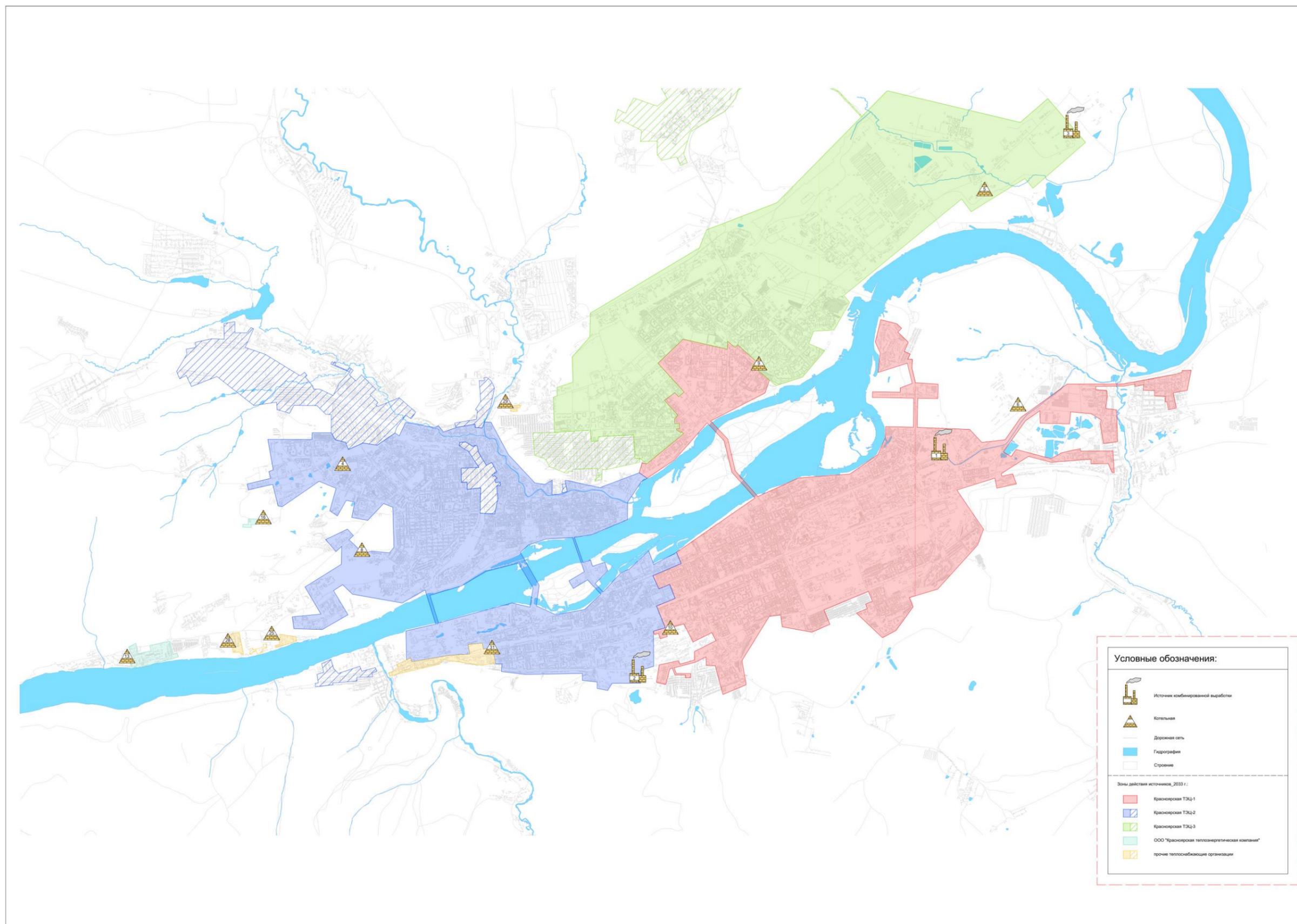


Рис. 2.2. Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Красноярск

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Красноярск 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 88,5 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. Красноярск с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. Балансы разработаны относительно расчетной тепловой нагрузки, определенной по фактическим данным отопительного периода 2020/2021 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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	1 677,0	1 677,0	1 545,0	1 545,0	1 545,0	1 545,0	1 545,0	1 545,0	1 545,0	1 545,0
установленная мощность турбоагрегатов	1 475,0	1 475,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 479,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0	1 347,0
Пучки конденсаторов	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
мощность РОУ от энергетических котлов	127,0	127,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
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	0,0	0,0
мощность паровых котлов																
Ограничения тепловой мощности	180,0	180,0	123,0	123,0	123,0	123,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
Ограничения тепловой по бойлерным группам и котлам	65,0	65,0	123,0	123,0	123,0	123,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
Ограничения тепловой мощности по подпитке	115,0	115,0														
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	1 497,0	1 497,0	1 554,0	1 554,0	1 554,0	1 554,0	1 612,0	1 612,0	1 480,0	1 480,0	1 480,0	1 480,0	1 480,0	1 480,0	1 480,0	1 480,0
располагаемая мощность турбоагрегатов	1 295,0	1 295,0	1 356,0	1 356,0	1 356,0	1 356,0	1 414,0	1 414,0	1 282,0	1 282,0	1 282,0	1 282,0	1 282,0	1 282,0	1 282,0	1 282,0
Пучки конденсаторов	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
мощность РОУ от энергетических котлов	127,0	127,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
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	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	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	36,3	36,3
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	1 397,0	1 397,0	1 454,0	1 454,0	1 454,0	1 454,0	1 512,0	1 512,0	1 380,0							
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	858,7	865,9	874,2	749,3	776,9	800,9	820,5	825,5	830,9	835,2	849,0	855,7	860,7	860,7	864,0	873,6
отопление	725,2	731,3	735,1	630,1	652,3	661,6	669,9	672,1	673,1	675,0	680,7	682,3	684,1	684,1	684,9	687,1
вентиляция	22,9	23,1	26,7	22,9	24,5	26,5	27,2	27,2	28,8	28,9	29,6	31,3	31,7	31,7	32,6	35,1
ГВС (среднечасовая)	110,5	111,5	112,4	96,4	100,1	112,8	123,4	126,3	129,0	131,4	138,7	142,1	144,8	144,8	146,5	151,4
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	67,3	77,7	77,5	75,8	70,0	70,9	90,4	89,9	81,4	80,9	81,0	80,6	80,1	79,3	78,7	79,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.	100,0	240,0	240,0	340,0	340,0	340,0	520,0	520,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	420,0
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ	100,0	240,0	240,0	340,0	240,0	240,0	520,0	520,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	420,0
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	300,0
на (от) ТЭЦ-3 -/(+)	100,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	1026,0	1183,6	1191,7	1165,1	1193,8	1218,6	1430,9	1435,4	1312,3	1316,1	1330,0	1336,3	1340,7	1339,9	1342,7	1373,4
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	169,0	11,4	64,3	90,9	62,2	37,4	-116,9	-121,4	-130,3	-134,1	-148,0	-154,3	-158,7	-157,9	-160,7	-191,4
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	349,0	191,4	187,3	213,9	185,2	160,4	-51,9	-56,4	-65,3	-69,1	-83,0	-89,3	-93,7	-92,9	-95,7	-126,4
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	371,0	213,4	262,3	288,9	260,2	235,4	81,1	76,6	67,7	63,9	50,0	43,7	39,3	40,1	37,3	6,6
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	551,0	393,4	385,3	411,9	383,2	358,4	146,1	141,6	132,7	128,9	115,0	108,7	104,3	105,1	102,3	71,6

2.2.2. ТЭЦ-2 в горячей воде

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

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-2 (в пиковом режиме электростанция "Левобережная")																
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	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0
мощность отборов турбоагрегатов	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0
мощность конденсаторов турбоагрегатов	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
мощность РОУ от энергетических котлов	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0
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	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	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	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	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	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	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0
мощность отборов турбоагрегатов	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0	859,0
мощность конденсаторов турбоагрегатов	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
мощность РОУ от энергетических котлов	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0
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	270,0	270,0
Мощность П-отбора от РОУ (обеспечение только паровой нагрузки)	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
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	25,0	25,0
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	1 270,0	1 395,0														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	1005,8	969,4	987,4	840,5	865,9	895,5	920,0	935,3	945,5	952,2	971,3	993,0	1007,5	1010,8	1027,5	1035,3
отопление	861,0	829,9	845,7	719,9	735,8	755,6	770,8	781,5	789,1	794,6	809,4	822,9	832,1	834,9	845,0	851,5
вентиляция	42,4	40,8	41,2	35,1	41,6	47,2	53,0	55,7	57,1	57,1	58,9	65,4	69,5	69,5	74,8	75,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС (среднечасовая)	102,4	98,7	100,5	85,5	88,5	92,7	96,2	98,1	99,3	100,5	103,0	104,7	105,9	106,4	107,6	108,7
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	77,2	80,7	81,3	70,2	71,6	73,4	74,6	75,1	75,1	74,9	75,7	76,6	76,9	76,4	76,9	76,7
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.	68,0	152,1	152,1	143,6	153,2	201,0	42,7	165,6	165,6	191,0	193,7	219,3	241,7	255,4	262,9	271,4
от переключения нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в т.ч. нагрузок от ТЭЦ в зоны пикового режима работы электрокотельных	68,0	152,1	152,1	243,6	253,2	301,0	322,7	445,6	445,6	471,0	473,7	499,3	521,7	535,4	542,9	571,4
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	-100,0	0,0	0,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-300,0
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)	0,0	0,0	0,0	-100,0	-100,0	-100,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-280,0	-300,0
на (от) 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	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	1151,0	1202,2	1220,8	1054,4	1090,7	1169,9	1037,3	1176,0	1186,3	1218,1	1240,7	1288,9	1326,1	1342,5	1367,3	1383,4
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-317,0	-368,2	-386,8	-220,4	-256,7	-335,9	-203,3	-342,0	-352,3	-384,1	-406,7	-454,9	-492,1	-508,5	-533,3	-549,4
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-317,0	-368,2	-386,8	-220,4	-256,7	-335,9	-203,3	-342,0	-352,3	-384,1	-406,7	-454,9	-492,1	-508,5	-533,3	-549,4
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	119,0	67,8	49,2	215,6	179,3	100,1	232,7	219,0	208,7	176,9	154,3	106,1	68,9	52,5	27,7	11,6
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	229,0	177,8	159,2	325,6	289,3	210,1	342,7	329,0	318,7	286,9	264,3	216,1	178,9	162,5	137,7	121,6
Баланс тепловой мощности электрокотельных, включенных в зону покрытия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии Э/К "Западная"																
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
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	0,01	0,01
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме																
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Э/К "Левобережная"																
Установленная тепловая мощность Э/К	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Располагаемая тепловая мощность Э/К	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
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	0,01	0,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	131,3	132,6	132,6	132,6	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,7
отопление	131,2	131,8	131,8	131,8	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	133,1
вентиляция	0,0	0,7	0,7	0,7	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
ГВС (среднечасовая)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Перевод тепловой нагрузки в зону ТЭЦ-2	-68,0	-144,0	-144,0	-99,2	-99,2	-79,2	-99,2	-99,2	-99,2	-99,2	-99,2	-99,2	-99,2	-99,2	-99,2	-89,2
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-2 в пиковом режиме	74,7	0,0	0,0	44,9	46,2	66,2	46,2	56,9								
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	76,7	151,3	151,3	106,5	105,1	85,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	94,4
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	83,5	158,2	158,2	113,4	112,0	92,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	101,3
Перевод тепловых нагрузок на источники с комбинированной выработкой тепловой энергии ООО "КрасТЭК"																
Котельная №1																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
отопление				43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
вентиляция				4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ГВС (среднечасовая)				16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч				4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч				68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6
Котельная №2																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
отопление				50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
вентиляция				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
ГВС (среднечасовая)				10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч				2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч				67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Котельная №4																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе								7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
отопление								7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
вентиляция								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (среднечасовая)								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч								0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч								8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Котельная №5																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе								75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9
отопление								65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
вентиляция								2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
ГВС (среднечасовая)								8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч								3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч								79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4
Котельная №10																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					6,5	6,9	6,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
отопление					6,1	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
вентиляция					0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
ГВС (среднечасовая)					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					6,8	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5
Котельная №12																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе								33,5	33,5	57,7	60,2	84,5	105,7	118,8	125,8	162,4
отопление								27,4	27,4	41,0	43,1	62,8	80,1	91,2	96,7	121,6
вентиляция								2,2	2,2	11,2	11,3	12,6	13,7	13,7	14,2	22,4
ГВС (среднечасовая)								3,9	3,9	5,4	5,8	9,1	12,0	13,9	14,8	18,3
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч								1,8	1,8	3,1	3,2	4,5	5,7	6,3	6,7	8,7
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч								35,3	35,3	60,7	63,4	89,0	111,4	125,1	132,5	171,0
ООО" КрасКом"																
Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
отопление					2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (среднечасовая)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Котельная по пер. Косой, 2																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление					0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (среднечасовая)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Прочие теплоснабжающие организации																
КрЭВРЗ																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе						65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5
отопление						49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
вентиляция						3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
ГВС (среднечасовая)						12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч						1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч						67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4
Котельная КП "Английский парк"																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе							1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
отопление							1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
вентиляция							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (среднечасовая)							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч							0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч							1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70

2.2.3. ТЭЦ-3 в горячей воде

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

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Баланс тепловой мощности объединенной СЦТ КрТЭЦ-3 (котельная "Инвест-Энерго" и электростанция "Зеленая" в пиковом режиме)																
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	712,0	752,0	752,0	752,0	752,0	752,0	752,0	752,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0
теплофикационная мощность турбоагрегатов	270,0	270,0	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,0	0,0
мощность пиковых водогрейных котлов	400,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0
мощность паровых котлов	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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	0,0	0,0
Ограничения тепловой мощности 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	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	712,0	752,0	752,0	752,0	752,0	752,0	752,0	752,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0	1 022,0
теплофикационная мощность турбоагрегатов	270,0	270,0	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	0,0	0,0
мощность пиковых водогрейных котлов	400,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0
мощность паровых котлов	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде	702,2	742,2	1 012,2													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	521,8	595,9	608,5	550,9	587,9	611,3	654,5	693,4	734,4	750,1	775,4	776,8	791,3	807,3	824,9	826,7
отопление	417,8	477,1	487,3	441,1	469,3	486,5	512,5	535,6	554,5	567,7	578,8	579,5	588,2	601,8	614,8	616,3
вентиляция	41,8	47,8	48,6	44,0	47,6	50,4	62,2	75,1	93,5	93,5	104,0	104,7	109,5	109,5	112,2	112,2
ГВС (среднечасовая)	62,2	71,0	72,6	65,8	71,0	74,5	79,8	82,7	86,4	88,8	92,6	92,6	93,6	96,0	98,0	98,2
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	65,4	94,9	95,9	103,9	109,8	113,0	119,8	125,6	131,8	133,2	136,3	135,2	136,4	137,7	139,3	138,2
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.	-73,2	55,3	-47,2	-36,4	8,5	-2,5	-39,5	-85,3	138,2	125,7	92,2	89,6	76,7	54,7	42,8	43,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
от переключения нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в т.ч. нагрузок от ТЭЦ в зоны пикового режима работы электрокотельных	26,8	295,3	192,8	203,6	248,5	237,5	200,5	154,7	258,2	245,7	212,2	209,6	196,7	174,7	162,8	163,2
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ, в т.ч.	-100,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)	-100,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0	-120,0
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)																
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	514,0	746,1	657,3	711,9	706,2	721,8	734,8	733,8	1004,4	1009,0	1003,9	1001,6	1004,3	999,7	1007,0	1008,2
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-253,8	-485,9	-397,1	-451,7	-446,0	-461,6	-474,6	-473,6	-474,2	-478,8	-473,7	-471,4	-474,1	-469,5	-476,8	-478,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-253,8	-485,9	-397,1	-451,7	-446,0	-461,6	-474,6	-473,6	-474,2	-478,8	-473,7	-471,4	-474,1	-469,5	-476,8	-478,0
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	188,2	-3,9	84,9	30,3	36,0	20,4	7,4	8,4	7,8	3,2	8,3	10,6	7,9	12,5	5,2	4,0
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	188,2	-3,9	84,9	30,3	36,0	20,4	7,4	8,4	7,8	3,2	8,3	10,6	7,9	12,5	5,2	4,0
Баланс тепловой мощности электрокотельных, включенных в зону покрытия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии Э/К "Зеленая"																
Установленная тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая тепловая мощность Э/К	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе																
отопление																
вентиляция																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС (среднечасовая)																
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме												25,0	30,0	50,0	75,0	90,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч																
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах Э/К в горячей воде																
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	112,6	107,6	87,6	62,6	47,6	47,6
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	112,6	107,6	87,6	62,6	47,6	47,6
Перевод тепловых нагрузок на источники с комбинированной выработкой тепловой энергии ООО "КрасКом"																
Котельная по ул. Гагарина, 48																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0
отопление					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,9	0,9	0,9	0,9
вентиляция					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (среднечасовая)					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная по ул. Гагарина, 94																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
вентиляция					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (среднечасовая)					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная по ул. Диксона, 1																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
отопление					1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
вентиляция					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 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС (среднечасовая)					0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Котельная по ул. Степана Разина, 39																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
отопление					0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (среднечасовая)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Котельная по ул. Продольная 4-я, 19																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
вентиляция					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (среднечасовая)					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Прочие теплоснабжающие организации																
Котельные промышленных предприятий (ул. Спандаряна - ул.Шахтеров - ул.Дудинская)																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
отопление					11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
вентиляция					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС (среднечасовая)					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Нагрузка мкр-на "Солнечный"																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе						133,2	136,0	139,9	143,1	150,1	169,9	172,1	178,3	181,0	183,9	183,9
отопление						100,0	102,0	105,0	106,5	112,4	128,5	130,4	134,6	136,9	138,9	138,9
вентиляция						3,0	3,3	3,7	5,4	5,5	6,4	6,4	7,7	7,7	8,2	8,2
ГВС (среднечасовая)						30,2	30,6	31,1	31,2	32,2	35,0	35,3	36,0	36,5	36,8	36,8
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч						10,8	11,0	11,3	11,6	12,1	13,8	13,9	14,4	14,7	14,9	14,9
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч						144,0	147,0	151,2	154,7	162,2	183,7	186,1	192,7	195,7	198,8	198,8
Котельная ООО "Инвест-Энерго" (с возможностью работы в пиковом режиме)																
Установленная тепловая мощность	375,8															
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе	23,7	233,9	235,4	235,7	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	237,0
отопление	21,1	208,5	210,0	210,1	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,8
вентиляция	0,1	0,8	0,8	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ГВС (среднечасовая)	2,5	24,6	24,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	25,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме			104,0	93,6	65,0	220,0	260,0	310,0	210,0	230,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч	24,0	237,4	238,9	239,2	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,5

2.2.4. Котельные

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

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная ООО "Инвест-Энерго"																	
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	375,8	375,8	375,8
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
Нагрузка потребителей пара, Гкал/час	12	12															
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	7,6	7,6	7,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	353,4	353,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	210,2	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3, работа котельной в пиковом режиме															
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	143,2	353,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4	365,4
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	Заккрытие котельной												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7													
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1													
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7													
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2	2	2	2													
Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	Заккрытие котельной												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	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	0,6	0,6													
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2													
Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9	0,9	0,9	Заккрытие котельной												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9	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	0,9	0,9													
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,8													
Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1	3,1	3,1	Заккрытие котельной												
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1	3,1	3,1													
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1													
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	3,1	3,1	3,1	3,1													
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,6	1,6	1,6	1,6													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Котельная ул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	Заккрытие котельной													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,4	0,4	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	0,4	0,4														
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3														
Котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	Заккрытие котельной													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	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	0,7	0,7														
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4														
Эл.Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,5	5,5	5,5	5,5	Заккрытие котельной													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																		
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5,5	5,5	5,5	5,5														
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	5,2	5,2	5,2	5,2														
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,5	2,5	2,5	2,5														
Итого по котельным ООО "КрасКом"																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,3	14,3	14,3	14,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	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	13,6	13,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	5,8	5,8	5,8	5,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	7,8	7,8	7,8	7,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №1 ООО «КрасТЭК»																		
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	91	91	91	Заккрытие котельной														
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	6	6	6															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	85	85	85														
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,3	1,3	1,3														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	83,7	83,7	83,7														
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	68,6	68,6	68,6	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	15,2	15,2	15,2														
Котельная №2 ООО «КрасТЭК»				Закрытие котельной													
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	100,5	100,5	100,5														
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	100,5	100,5	100,5														
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,3	1,3	1,3														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	99,2	99,2	99,2														
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	67,8	67,8	67,8	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	31,5	31,5	31,5														
Котельная №4 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	Закрытие котельной									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	5	5	5	5	5	5	5										
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	14,1	14,1	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	0,1	0,1										
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	14	14	14	14	14	14	14										
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	8	8	8	8	8	8	8	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	6	6	6	6	6	6	6										
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	Закрытие котельной									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5										
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	87	87	87	87	87	87	87										
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1										
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1										
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	74,9	74,9	74,9	77,8	78,2	78,7	78,7	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	11,2	11,2	11,2	8,2	7,9	7,4	7,4										
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	6	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	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	6	6	10	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	4,9	4,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1	1	5	5	5	4,8	4,8	4,8	4,8	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1	1	1	1	1	Закрытие котельной											
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	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												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6												
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	Перевод нагрузки на котельную п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»											
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1												
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18	18	18	18		Закрытие котельной											
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2	2	2	2													
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	16	16	16	16													
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2													
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	15,8	15,8	15,8	15,8													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6	6	6	6		Перевод нагрузки на ТЭЦ-2											
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	9,8	9,8	9,8	9,8													
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	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	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
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	0,7	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Передача котельной в Красноярсккрайгаз, перевод котельной на газ																	
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	Закрытие котельной									
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,9	0,9															
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	40,2	40,2	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	0,5	0,5										
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	39,7	39,7	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6										
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	22,1	22,1	22,1	22,1	36,2	36,7	47,7	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2									
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	17,5	17,5	18,4	18,4	4,3	3,8	-7,2										
Итого по котельным ООО "КрасТЭК"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	369,6	369,6	373,6	182,1	164,1	163,1	163,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	16,7	16,7	15,8	9,8	7,8	7,5	7,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая тепловая мощность, Гккал/час	352,9	352,9	357,8	172,3	156,3	155,6	155,6	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	4,5	4,5	4,5	1,9	1,7	1,6	1,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	348,5	348,5	353,4	170,5	154,7	154,1	154,1	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	253,7	253,7	253,7	120,2	128,7	129,3	140,3	5,9	5,9	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	94,8	94,8	99,7	50	25,8	24,7	13,7	7,5	7,5	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная ООО "РТК-Генерация"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	580	580	580	580	580	Заккрытие котельной											
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	224	224	224	224	224												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	356	356	356	356	356												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	354,3	354,3	354,3	354,3	354,3												
Договорная нагрузка, Гкал/час	133,9	133,9	145,8	150	160	Обеспечение от модульных малых котельных											
в т.ч. Емельяновский район	16	16	16	16	16	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3											
в т.ч. г. Красноярск	117,9	117,9	129,8	134	144												
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	220,4	220,4	208,5	204,3	194,3												
Котельная ООО "ФармЭнерго"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО, Гкал/час	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Договорная нагрузка, Гкал/час	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
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	70,7	70,7	70,7
Котельная ОАО "КрЭВРЗ"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	133	133	133	133	133	Заккрытие котельной											
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	13	13	13	13	13												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	120	120	120	120	120												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	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												
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2											
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2												
Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей»)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	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
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	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	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	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	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	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Котельная п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	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
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная нагрузка, Гкал/час	0,7	0,8	1,5	1,6	1,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,8	1,7	1	0,9	0,9	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная АО "ФПК"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	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
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	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
Договорная нагрузка, Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Эл.Котельная АО «Транссибнефть»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Договорная нагрузка, Гкал/час	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
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная ЗАО "КрасПТМ"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Договорная нагрузка, Гкал/час	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час																	
Котельная ООО "Орбита"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Фактическая нагрузка, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	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
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Котельная АО «Красноярсккрайгаз»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Договорная нагрузка, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная ЖЭ(К)О №15 ФГБУ "ЦЖКУ"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Договорная нагрузка, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Итого по г. Красноярску																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1619	1619	1623	1431,5	1399,2	685,2	685,2	535,5	535,5	535,5	535,5	535,5	535,5	535,5	535,5	535,5	535,5
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	287,2	287,2	286,3	280,3	277,9	40,6	40,6	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1332	1332	1336,9	1151,4	1121,4	644,7	644,7	502,5	502,5	502,5	502,5	502,5	502,5	502,5	502,5	502,5	502,5
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	15,9	15,9	15,9	13,3	12,5	9,2	9,2	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	1304,4	1304,4	1321,3	1138,4	1109	635,6	635,6	494,9	494,9	494,9	494,9	494,9	494,9	494,9	494,9	494,9	494,9
Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час	703,3	493,2	505,8	376,6	389,3	163,3	174,3	39,9	39,9	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/час	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	601,3	811,4	815,7	761,7	719,7	472,4	461,4	455,2	455,2	454,8	454,8	454,8	454,8	454,8	454,8	454,8	454,8

2.3. Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре

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

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ТЭЦ-1																
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	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	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	600
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	4	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	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	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	532,3
ТЭЦ-2																
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	224	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	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	110
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	7	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	103
Тепловая нагрузка станций 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	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	83,4

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ТЭЦ-3																
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров	0	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	42	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Котельная АО "КрЭВРЗ"																
УТМ в паре промышленных параметров	63	63	63	63	63											
РТМ в паре промышленных параметров	50	50	50	50	50											
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	50	50	50	50	50											
Собственные нужды в паре промышленных параметров	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											
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	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*	0,60*	0,60*	0,60*
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9											
Котельная ООО "ФармЭнерго"																
УТМ в паре промышленных параметров	118	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	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	70,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	70,7
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	4,41	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	66,29	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
Котельная ООО "Инвест-Энерго"																
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	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	195,8
РТМ 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	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	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	190,9
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	17	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	173,9
Котельная ООО "КрасТЭК" №1																
УТМ в паре промышленных параметров	26	26	26	26												
РТМ в паре промышленных параметров	18,8	18,8	18,8	18,8												
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	18,8	18,8	18,8	18,8												
Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,8	1,8	1,8	1,8												
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	17	17	17	17												
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	4,6	4,6	4,6	4,6	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*	4.60*
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	12,4	12,4	12,4	12,4												
Котельная ОАО "РЖД"																
УТМ в паре промышленных параметров	18	18														
РТМ в паре промышленных параметров	18	18														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	9,8	9,8														
Собственные нужды в паре промышленных параметров	0,1	0,1														
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	9,7	9,7														
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	0,5	0,5														
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	9,2	9,2														

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

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 № 212 от 05.03.2019.

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 вырубке 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. 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	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Зона действия ТЭЦ-1																					
Производительность ВПУ	т/ч	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100	2100
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	1847	1733	1579	1164	1656	1603	1507	1719,4	1712,5	1709,4	1720,8	1994,5	1990,7	1978,9	1964,7	1945,0	1927,0	1907,8	1892,2	1886,5
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	2321	2414	3894	1692	2161	2283	2079													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	252,8	367,0	520,5	936,1	443,7	496,8	592,8	380,6	387,5	390,6	379,2	105,5	109,3	121,1	135,3	155,0	173,0	192,2	207,8	213,5
Зона действия ТЭЦ-2																					
Производительность ВПУ	т/ч	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	1820	1513	1172	1488	1254	1061	712	812,2	808,9	807,5	812,8	942,1	940,3	934,8	928,0	918,7	910,2	901,1	893,8	891,1
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	2518	2450	1895	2158	2109	1864	1284													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	2180,1	2487,0	2828,1	2512,2	2746,0	2938,9	3288,1	3187,8	3191,1	3192,5	3187,2	3057,9	3059,7	3065,2	3072,0	3081,3	3089,8	3098,9	3106,2	3108,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Зона действия ТЭЦ-3																					
Производительность ВПУ	т/ч	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830	2830
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	т/ч	735	625	618	556	489	467	576	656,6	654,0	652,8	657,1	761,6	760,2	755,7	750,2	742,7	735,9	728,5	722,6	720,4
Максимально-часовая подпитка ТС (факт)	т/ч	962	832	764	755	760	946	810													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ	т/ч	2094,6	2205,4	2211,6	2273,9	2340,9	2363,5	2254,5	2173,4	2176,0	2177,2	2172,9	2068,4	2069,8	2074,3	2079,8	2087,3	2094,1	2101,5	2107,4	2109,6

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование	Ед. изм	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ООО «РТК-Генерация»																		
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0											
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0											
Фактическая подпитка тепловой сети	м ³ /ч	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8											
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	м ³ /ч	62,1	62,5	78,3	83,0	83,0	83,0											
Резерв +/-Дефицит-	м ³ /ч	137,9	137,5	121,7	117,0	117,0	117,0											
ООО «ФармЭнерго»																		
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Фактическая подпитка тепловой сети	м ³ /ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	м ³ /ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Резерв +/-Дефицит-	м ³ /ч	30	30	30	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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №1															
Производительность ВПУ	225,00	225,00													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	40,07	28,12													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	34,22	35,77													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	184,93	196,88													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	190,78	189,23													
Котельная №2															
Производительность ВПУ	400,0	400,0													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,3	2,3													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	15,7	15,7													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	397,7	397,7													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	384,3	384,3													
Котельная №4															
Производительность ВПУ	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00									
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,18	1,66	1,14	0,62	0,27	0,20									
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	1,82	1,84	1,85	1,87	1,88	1,90									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	47,82	48,34	48,86	49,38	49,73	49,80									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	48,18	48,16	48,15	48,13	48,12	48,10									
Котельная №5															
Производительность ВПУ	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0										
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	2,8	2,8	2,8	2,8	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	72,2	72,3										
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3										
Котельная №6															
Производительность ВПУ	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,30	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	2,15	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	7,70	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	5,85	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
Котельная №7															
Производительность ВПУ	2,00	2,00													
Среднечасовая подпитка ТС в эксплуатационном режиме	0,23	0,15													
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	0,05	0,05													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в	1,77	1,85													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
эксплуатационном режиме															
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	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 предложений при актуализации схемы теплоснабжения систем теплоснабжения в границах города Красноярска включает в себя:

- предложения по развитию источников теплоснабжения;
- предложения по развитию перспективных площадок теплоснабжения;
- предложения по развитию системы теплоснабжения с перераспределением нагрузок и переключением источников.

Ключевыми предпосылками при формировании вариантов развития систем теплоснабжения города при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год являлись:

- утверждение Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (утвержденного Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Гордеевым от 28.12.2018 №11024п-П6 г.);

- утверждение программы модернизации генерирующих объектов на период 2022-2024 гг. (Распоряжение Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г.).

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 (часть мероприятий по состоянию на 2020 год уже реализована; полный перечень приведен в таблице 4.1).

При актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год полностью учтены решения, утвержденные в составе «Комплексного плана...».

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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

№пп	Наименование котельной	Адрес	Актуализированная схема теплоснабжения на 2021 год		Предложения проекта актуализированной на 2022 год схемы теплоснабжения	
			Нагрузка, Гкал/ч	Срок замещения	Нагрузка, Гкал/ч	Срок замещения
1	ООО "КрасКом" №1	ул. Джамбульская, 8г	Реализовано		Реализовано	
2	ООО "КрасКом" №2	пр. Металлургов, 3а	Реализовано		Реализовано	
3	ОАО "РЖД"	ул. Советская, 1	Реализовано		Реализовано	
4	ООО "Энергоцентр"	ул. Вавилова, 1	Реализовано		Реализовано	
5	Котельная ЛОС	ул. Пограничников, 7д	Реализовано		Реализовано	
6	ООО "Шиноремонтный завод"	ул. Маерчака, стр. 50	Реализовано		Реализовано	
7	Котельная ООО «Краслесмаш»	ул. Красной звезды	Реализовано		Реализовано	
8	ООО "КраМЗЭнерго"	ул. Пограничников, 42 стр. 36	Реализовано (переключена на пиковый режим по отношению к ТЭЦ-3)		Реализовано (переключена на пиковый режим по отношению к ТЭЦ-3)	
9	ООО "КрасТЭК" №1	ул. Телевизорная, 1, стр. 34	68,6	2020	Реализовано	
10	ООО "КрасТЭК" №2	ул. Новая Заря, 41	67,8	2020	Реализовано	
11	ООО "КрасКом" №9	ул. Диксона, 1	1,5	2021	1,5	2021
12	ООО "КрасКом" №8	пер. Косой, 2	0,06	2021	0,06	2021
13	ООО "КрасКом" №7	ул. Степана Разина, 39	0,44	2021	0,44	2021
14	ООО "КрасКом" №5	ул. 4-я Продольная, 19	0,29	2021	0,29	2021
15	ООО "КрасКом" №10	ул. Гагарина, 94	0,12	2021	0,12	2021
16	ООО "КрасКом" №4	ул. Гагарина, 48	0,69	2021	0,69	2021
17	ОАО "КрЭВРЗ"	ул. Профсоюзная, д. 39	67,3	2020	67,3	2022
18	ООО "КрасКом" №11	пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30	2,7	2021	2,7	2021
19	Котельная КП "Английский парк"	пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30и	нет в перечне замещения		1,7	2023
20	Котельные промышленных предприятий	ул. Спандаряна - ул.Шахтеров - ул.Дудинская	6,3	2021	12,5	2021
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						
32	ООО "КрасТЭК" №4	ул. Калинина, 53а	8	2024	8	2024
33	ООО "КрасТЭК" №5	ул. Тотмина, 24г	79,4	2023	79,4	2024
34	ООО "КрасТЭК" №10	ул. Маерчака, 65	6,8	2023	6,8	2021
35	ООО "КрасТЭК" №12	ул. Норильская, 31 стр.3	22,1	2024	22,1	2024

4.1.2. Развитие Красноярских ТЭЦ

Проекты модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г.

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

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 м³/час замена регенеративных подогревателей

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-9, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-10, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-11, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-13, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			вывод из эксплуатации
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
			комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16, установленной мощностью по 35 МВт каждая
		сопутствующее	замена регенеративных подогревателей для теплофикационных паровых турбин, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			комплексная замена генератора номинальной активной мощностью 60 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на генераторы номинальной активной мощностью по 35 МВт каждый для теплофикационных паровых турбин, стационарные 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, стационарные 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, стационарный номер К-6, барабанного типа паропроизводительностью 230 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-18, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-19, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-20, барабанного типа паропроизводительностью 270 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный 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, стационарный 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, стационарный номер ТГ-10, установленной мощностью 87 МВт
- замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегатов, стационарный 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, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16
- комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, стационарные 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, стационарные номера ТГ-15 и ТГ-16
- вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, стационарный 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.

Дополнительно предусматриваются мероприятия по снятию ограничений

тепловой мощности ТЭЦ-1. Данные мероприятия являются условно-беззатратными и выполняются штатными службами предприятия без привлечения инвестиций.

Табл. 4.4. Мероприятия по снятию ограничений тепловой мощности с ТЭЦ-1

Шифр проекта				Наименование мероприятий	Величина ограничения	Срок исполнения
Тип группы	Номер группы проекта	Код СТС	Номер проекта внутри группы			
ЭИ	1	1	1	Увеличение производительности (снятие ограничения по пропускной способности трубопроводов) бойлерной установки № 7	29 Гкал/час	4 кв. 2019 года (выполнено)
ЭИ	1	1	2	Увеличение производительности (снятие ограничения по пропускной способности трубопроводов) бойлерной установки № 5.	28 Гкал/час	4 кв. 2020 года
ЭИ	1	1	3	Увеличение производительности (снятие ограничения по пропускной способности трубопроводов) бойлерной установки № 6.	28 Гкал/час	4 кв. 2021 года
ЭИ	1	1	4	Увеличение производительности (увеличение диаметров трубопроводов сетевой воды, перенос ПСВ- 500 с БУ-1 ОБ-1Б вместо БО-350 БУ-4) бойлерной установки № 4 и основного бойлера № 1 Б	30 Гкал/час	4 кв. 2022 года
				Итого	115 Гкал/час	

Мероприятия по развитию ТЭЦ-2

В перспективе планируется подключение перспективной нагрузки, а также нагрузки выводимых из эксплуатации котельных, в том числе крупных котельных ООО «КрасТЭК».

Для исключения возникновения дефицита тепловой мощности на ТЭЦ-2 предусмотрен ряд мероприятий по повышению установленной и располагаемой мощности станции (мероприятия представлены в таблице ниже).

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

На параметры тепловой мощности данные мероприятия влияния не оказывают и в схеме теплоснабжения приведены справочно.

Табл. 4.5. Мероприятия по развитию ТЭЦ-2

Состав проектов	Общая стоимость в ценах 2019 г. без НДС	Срок реализации	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024
Строительство 1 РОУ (125 Гкал/ч)	231,4	2023-2024				16,2	215,2
Монтаж ПСВ-500 ст № 9-12, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции.	266	2020-2022	3,6	138,7	123,7		
Итого	497,4		3,6	138,7	123,7	16,2	215,2

Мероприятия по развитию ТЭЦ-3

Ретроспективный анализ развития города Красноярск 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 мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (утвержден Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Гордеевым от 28.12.2018 №11024п-П6 г.) 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 2016-2020 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 «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» №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.

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

Также в 2016 году на систему теплоснабжения АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» переключены потребители котельной ООО «ФармЭнерго».

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

Осуществлено строительство тепломагистрали, связывающей котельную ООО «ИнвестЭнерго» и ТЭЦ-3, котельная ООО «ИнвестЭнерго» переведена в пиковый режим.

Переключение зон действия котельных на другие источники

Актуализированной схемой теплоснабжения предусмотрены дальнейшие мероприятия по снижению количества котельных и переводу нагрузок на ТЭЦ.

Табл. 4.6. - Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч				
1	Котельная, пер. Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,06	0,9	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловой сети, монтаж ИТП у потребителя	Демонтаж оборудования котельной
2	Котельная, ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,69	2,7	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
3	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Гагарина, 94	0,12	0,68	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
4	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Продольная 4-я, 19	0,29	0,74	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
5	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Диксона, 1	1,5	3,1	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
6	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Степана Разина, 39	0,44	0,69	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
7	Котельная КП "Английский парк"	1,7	-	ТЭЦ-2	2023	КП "Английский парк" реконструкция тепловых сетей и реконструкция э/к Лалетино в КРП для переключения потребителей	Демонтаж оборудования котельной
8	Котельная Лалетино	2,7	5,52	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
9	Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул.Шахтеров - ул.Дудинская	12,5	-	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, монтаж ИТП у потребителей	Демонтаж оборудования котельной

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч				
10	ООО "КрасТЭК" №4	8	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
11	ООО "КрасТЭК" №5	79,4	88,5	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
12	ООО "КрасТЭК" №10	6,8	18	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
13	ООО "КрасТЭК" №12	22,1	41,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
14	ОАО "КрЭВРЗ"	67,3	133	ТЭЦ-2	2022	Строительство ЦТП	Строительство парогенератора
15	Котельная ООО «РТК-Генерация»	140	580	ТЭЦ-3	2022	Строительство, реконструкция и восстановление тепловых сетей, строительство насосной станции.	Строительство модульных котельных для обеспечения промышленных и удаленных потребителей, демонтаж оборудования котельной
16	Котельная №7	0,71	0,99	Котельная «Озеро Учум» АО «КрасЭКо»	2022	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
Итого*		344,3	895,0				

*-по предоставленным данным

Развитие котельной ООО «Инвест-Энерго»

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 (см. таблицу 4.6).

Развитие котельной ООО «ФармЭнерго»

Схемой теплоснабжения предусмотрено мероприятие по реконструкции батарейных циклонов котлов ТП-20/39У ст. №1, ст.№2, ст.№3, ст.№4 в период 2020-2023 годы. Стоимость мероприятия 25,76 млн руб. в ценах 2020 года с учетом НДС.

Развитие котельной АО «КрЭВРЗ»

Утвержденной схемой теплоснабжения предусматривался вывод из эксплуатации котельной АО «КрЭВРЗ», переключение «городских» нагрузок на источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Для паровых нужд производства предполагалась либо установка парогенераторов, либо сохранение части котельной. Реализация данных мероприятий планировалась на 2019 г с переносом сроков на 2020 год. До настоящего момента мероприятия не реализованы.

С учетом требований 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...*» наличие крупного источника выбросов в центре города является недопустимым.

С учетом этого актуализированная схема теплоснабжения предусматривает переключение нагрузок потребителей на ТЭЦ-2.

При этом для пароснабжения потребителей завода предлагается установить парогенераторы (вид топлива - электричество или сжиженный газ – будет определен проектом) на территории котельной.

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, 10, 12 к 2024 году.

Таким образом, теплоснабжение данных районов можно будет осуществить от нового вывода ТЭЦ-2 и осуществить ликвидацию котельных №№4, 5, 10, 12.

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

Территории перспективной застройки на севере города и в пригородной зоне (проект планировки территории «Солонцы-2», поселок Солонцы)

В соответствии с прогнозом перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки (Глава 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения) на территории города Красноярск на период действия схемы теплоснабжения планируется перспективная застройка, в числе прочего, в северной части города, а также вне административных границ города. К рассматриваемой территории относятся микрорайоны перспективной застройки «Солонцы-2» в черте города Красноярск, микрорайоны «Солонцы» и «Северный» в Емельяновском районе Красноярского края.

В существующей сложившейся зоне теплоснабжения действуют три источника тепловой мощности. ТЭЦ-3 и котельная ООО "Инвест-Энерго", (сохраняющаяся в резерве для обеспечения покрытия пиковых тепловых нагрузок), принадлежащие ОАО «Енисейская ТГК» и котельная, принадлежащая ООО «РТК-Генерация».

Общая потребность в тепловой мощности для обеспечения теплоснабжения существующих потребителей (отопление, вентиляция и горячее водоснабжение) в выделенной зоне теплоснабжения города Красноярск составляет 916,8 Гкал/ч.

ТЭЦ-3 с пиковым источником тепловой энергии ООО «Инвест-Энерго» расположена в границах городской черты и обеспечивает теплоснабжение потребителей с общей тепловой нагрузкой 746,1 Гкал/ч.

Источник тепловой мощности ООО «РТК-Генерация» расположен за пределами границы города Красноярск (6 км – от границы) и обеспечивает тепловой мощностью паровую нагрузку промышленных потребителей Емельяновского района Красноярского края и потребителей района поселка Солнечный (в границах городской черты города Красноярск) с общей тепловой нагрузкой в горячей воде – 170,7 Гкал/ч.

Сложившиеся зоны действия ТЭЦ-3 и источника ООО «РТК-Генерация» сформированы тепловыми сетями, имеющими связь по перемычке от теплового узла НО-14 (магистраль от ТЭЦ-3) до павильона ПМ-7 (магистраль от ООО «РТК») диаметром 2Ду 500 мм и длиной 5 км.

Тепловые сети в зоне действия ТЭЦ-3 эксплуатирует ОАО «КТТК». Тепловые сети в зоне действия ООО «РТК-Генерация» эксплуатирует ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (ООО «КрасКом»).

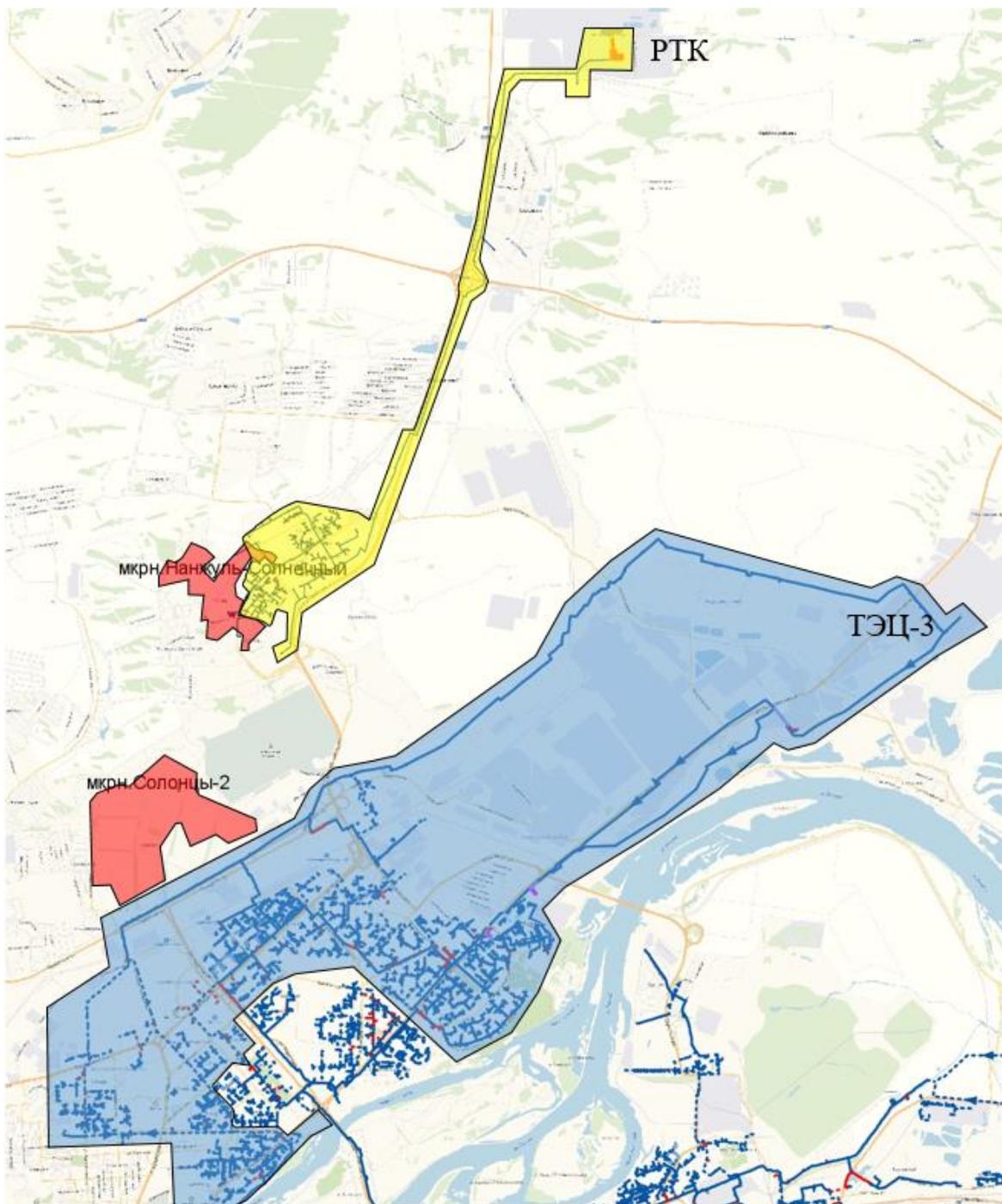


Рис. 4.1. Существующая зона теплоснабжения

Перспективное строительство жилищного и общественного фондов выделенной зоны теплоснабжения сосредоточено в районах:

- 5-го и 8-го микрорайонов посёлка «Солнечный»;
- поселка «Солонцы-2»;
- района «Нанжиль-Солнечный».

Соответствующие проекты планировки этих районов утверждены в составе Генерального плана города Красноярска до 2033 года.

Теплоснабжение потребителей сложившейся зоны, а также теплоснабжение потребителей перспективных районов, может быть осуществлено от двух источников –ТЭЦ-3 (источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии) и котельной ООО «РТК-Генерация».

Существующая нагрузка на коллекторах источников в рассматриваемой зоне теплоснабжения составила 916,8 Гкал/ч.

Табл. 4.7. - Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, в рассматриваемой зоне теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование параметра	Котельная ООО "РТК-Генерация"	ТЭЦ-3 + Инвест-Энерго
Установленная тепловая мощность	580	1127,8
Ограничения тепловой мощности	224	0
Располагаемая тепловая мощность	356	1127,8
Расход тепла на собственные нужды	1,7	34,8
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде	354,3	1093
Тепловая нагрузка	170,7	746,1
Резерв / дефицит тепловой мощности	183,6	346,9

В соответствии с прогнозом в рассматриваемой зоне теплоснабжения прирост тепловой нагрузки составит 145,2 Гкал/ч, в т.ч.:

- 5-го и 8-го микрорайонов посёлка «Солнечный» - 29,9 Гкал/ч;
- поселка «Солонцы-2» - 84,3 Гкал/ч;
- района «Нанжиль-Солнечный» - 31,0 Гкал/ч.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

4.2.1. Территории перспективной застройки на севере города и в пригородной зоне (проект планировки территории «Солонцы-2», посёлок Солонцы)

В соответствии с п. 59в) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных ПП РФ №154 от 22.02.2012 в ценовых зонах теплоснабжения выбор приоритетного варианта развития осуществляется на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения. Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в Главе 13 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Данные о капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов теплоснабжения по вариантам (без НДС, в ценах 2019 года) представлены ниже.

Табл. 4.8. - Данные о капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение объектов теплоснабжения (без НДС, в ценах 2019 года), тыс. руб.

Вариант	Прогнозируемые капитальные вложения, млн руб.
Вариант 1 Обеспечение тепловой энергией существующей и перспективной застройки жилого района Солнечный и мкр. Солонцы-2 от ТЭЦ-3	1160,4
Вариант 2 Обеспечение тепловой энергией существующей и перспективной застройки жилого района Солнечный и мкр. Солонцы-2 от котельной ООО «РТК»	2336,4

Из таблицы, в частности, следует, что реализация второго рассматриваемого варианта потребует более значительных капитальных вложений. Реализация варианта 1 позволит увеличить коэффициент использования тепловой мощности и сократить тепловые потери за счет сокращения материальной характеристики строящихся тепловых сетей.

Реализация мероприятий по варианту 1 предусматривается в зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК-13». Тем не менее, финансирование данных мероприятий не предусмотрено Планом инвестиционных мероприятий ООО «Сибирская генерирующая компания» по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг. Таким образом, источником финансирования для реализации этих мероприятий предполагаются привлеченные средства.

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 27.07.2010г. № 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 Красноярск в соответствии с Главой 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Красноярск до 2033 г.» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2033 года

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

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

Как было отмечено выше, в разделе 4.1.2, 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 (утвержденного Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Гордеевым от 28.12.2018 №11024п-П6 г) на КрТЭЦ-3 будет построен новый блок с параметрами:

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

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

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

отрасли и развитие жилищного строительства. Одной из целей национального проекта является увеличение объемов жилищного строительства к 2025 г. не менее чем до 120 млн. м² в год (при базовом уровне менее 80 млн. м²). 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 следующие мероприятия:

- строительство 1 РОУ (125 Гкал/ч) – 231,4 млн руб. без учета НДС в ценах 2019 года.
- монтаж ПСВ-500 ст № 9-11, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции - 266 млн руб. без учета НДС в ценах 2019 года.

Данные мероприятия направлены на устранения перспективных дефицитов тепловой мощности, а также для обеспечения возможности приоритета комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Дополнительно на Красноярских ТЭЦ-1, 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 разделе 4.1.2 и Главе 5 Обосновывающих материалов. 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.

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

Схемой теплоснабжения предусмотрен вывод котельной №7 ООО «КрасТЭК» с переводом тепловых нагрузок на котельную «Озеро Учум» АО «КрасЭко» в 2022 году.

Дополнительно на котельной ООО «ФармЭнерго» предусматривается реконструкция батарейных циклонов котлов ТП-20/39У ст. №1, ст.№2, ст.№3, ст.№4 в период 2020-2023 годы. Стоимость мероприятия 25,76 млн руб. в ценах 2020 года с учетом НДС.

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 «Инвест-Энерго» и электрокотельной «Зеленая».

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

обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

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

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

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

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 до 2033 года предусматриваются проекты для переключения на ТЭЦ тепловой нагрузки котельных города. Как было отмечено выше, реализация данных проектов предусматривается при отнесении г. Красноярска к ценовой зоне теплоснабжения.

Табл. 5.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч				
1	Котельная, пер. Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,06	0,9	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловой сети, монтаж ИТП у потребителя	Демонтаж оборудования котельной
2	Котельная, ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,69	2,7	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
3	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Гагарина, 94	0,12	0,68	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
4	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Продольная 4-я, 19	0,29	0,74	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
5	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Диксона, 1	1,5	3,1	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
6	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Степана Разина, 39	0,44	0,69	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
7	Котельная КП "Английский парк"	1,7	-	ТЭЦ-2	2023	КП "Английский парк" реконструкция тепловых сетей и реконструкция э/к Лалетино в КРП для переключения потребителей	Демонтаж оборудования котельной
8	Котельная Лалетино	2,7	5,52	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
9	Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул.Шахтеров - ул.Дудинская	12,5	-	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, монтаж ИТП у потребителей	Демонтаж оборудования котельной
10	ООО "КрасТЭК" №4	8	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
11	ООО "КрасТЭК" №5	79,4	88,5	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч				
12	ООО "КрасТЭК" №10	6,8	18	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
13	ООО "КрасТЭК" №12	22,1	41,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
14	ОАО "КрЭВРЗ"	67,3	133	ТЭЦ-2	2022	Строительство ЦТП	Строительство парогенератора
15	Котельная ООО «РТК-Генерация»	140	580	ТЭЦ-3	2022	Строительство, реконструкция и восстановление тепловых сетей, строительство насосной станции.	Строительство модульных котельных для обеспечения промышленных и удаленных потребителей, демонтаж оборудования котельной
16	Котельная №7	0,71	0,99	Котельная «Озеро Учум» АО «КрасЭКо»	2022	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
Итого*		344,3	895,0				

*-по предоставленным данным

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 5.2. По прочим источникам тепловой энергии регулирование осуществляется по графику 95/70.

Табл. 5.2. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярск

Наименование предприятия	Наименование источника	Краткое условное наименование температурного графика
Группа компаний ООО "Сибирская генерирующая компания"	ТЭЦ-1	150/70 (160/70)
	ТЭЦ-2	150/70
	ТЭЦ-3	150/70
	э/к "Левобережная"	150/70
	э/к «Зеленая»	150/70
ООО "КрасКом"	Котельная по ул. Гагарина, 48	95/70
	Котельная по ул. Гагарина, 94	95/70
	Котельная по ул. Диксона, 1	95/70
	Котельная по ул. Степана Разина, 39	95/70
	э/к по ул. Лесоперевалочная, 30 (п. Лалетино)	95/70
ООО "КрасТЭК"	Котельная по пер. Косой, 2	95/70
	Котельная №5	130/70
	Котельная №4	115/70
	Котельная №6	95/70
	Котельная №7	95/70
	Котельная №12	130/70
ООО "Региональная тепловая компания"	Котельная №11	95/70
	Котельная №10	115/70
ООО "Региональная тепловая компания"	Котельная ООО "Региональная тепловая компания"	150/70
ООО "Инвест-Энерго"	Котельная ООО "Инвест-Энерго"	150/70
ОАО "КрЭВРЗ"	Котельная ОАО "КрЭВРЗ"	115/70
ОАО "Красноярскграфит»"	Котельная ОАО "Красноярскграфит"	95/70
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 (утилизация тепла сточных вод с помощью теплового насоса) нашли применение, в том числе, в Японии.

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

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

сооружения (ЛОС) и Правобережные очистные сооружения (ПОС) и выпуски очищенных сточных вод.

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

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

Левобережные очистные сооружения (ЛОС)

Площадка очистных сооружений расположена на северо-восточной окраине города.

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



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. м³/сут. Фактическая производительность очистных сооружений составляет 360 тыс. м³/сут. Количество сточных вод составляет порядка 200 тыс. м³/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 «Термоэкономи» («Skandinavisk Термоэкономи АВ»), 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. 5.3. Сценарии возможного использования тепла сточных вод

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

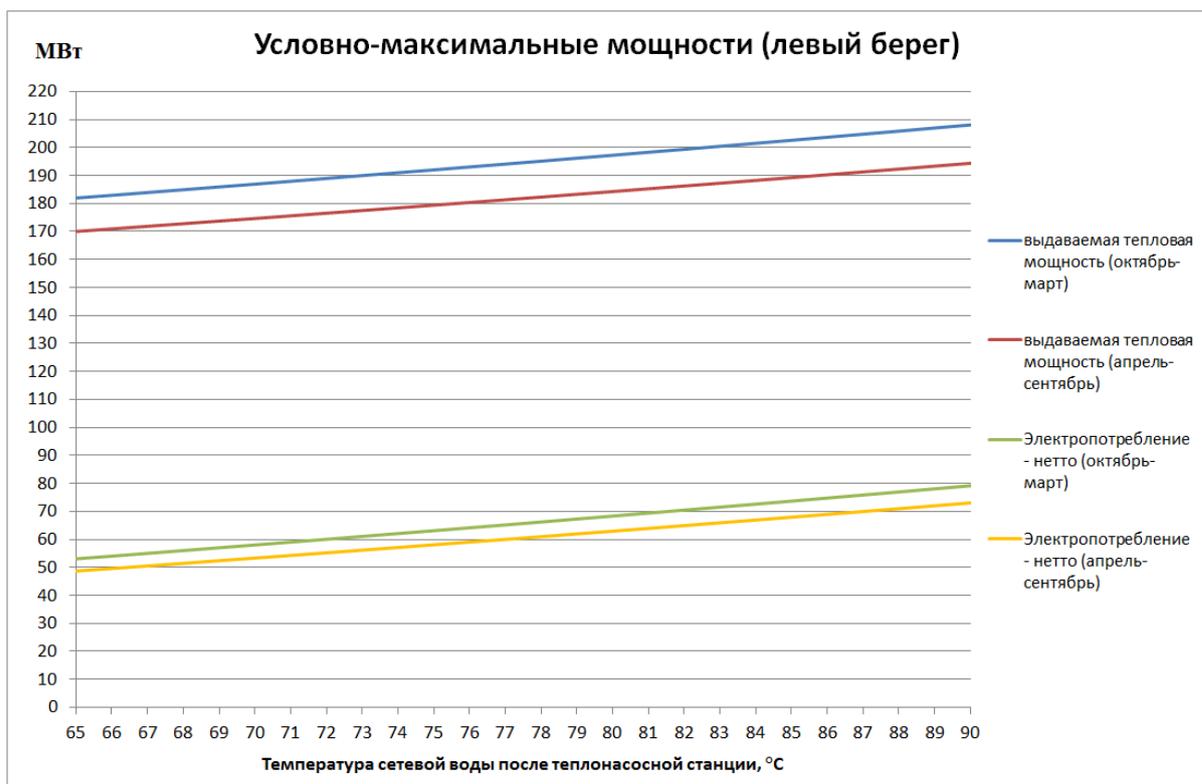


Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции

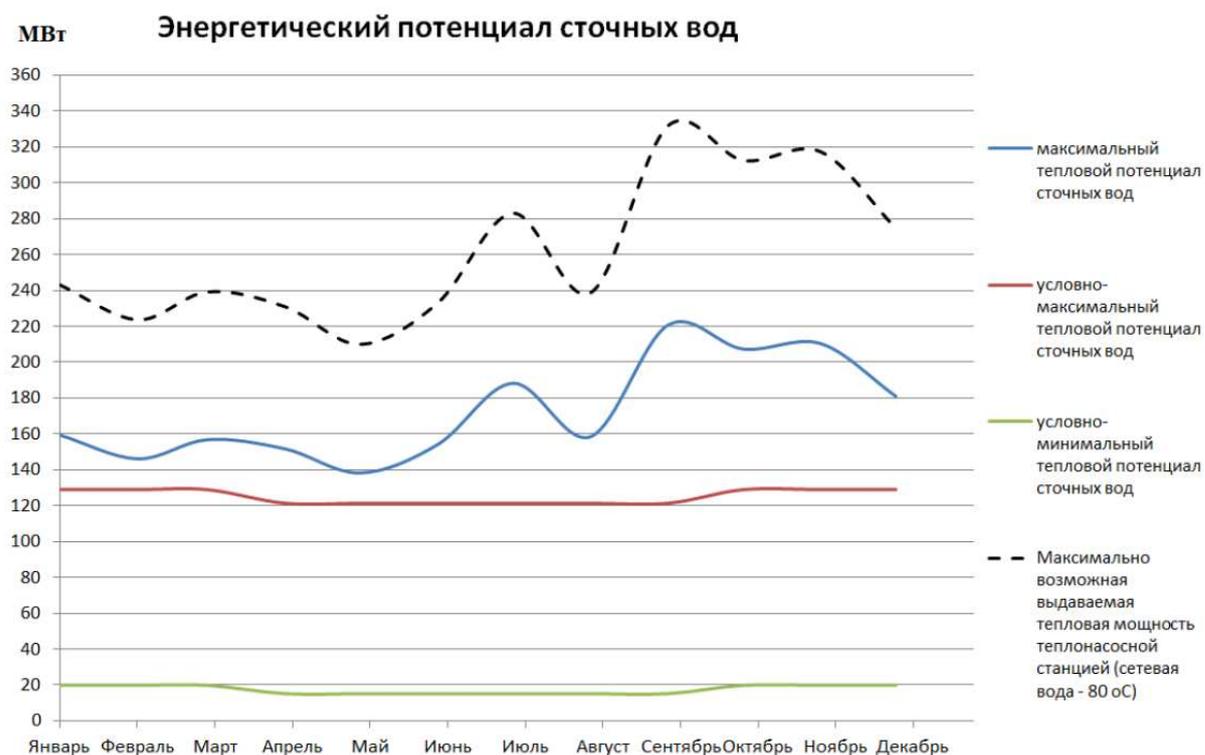


Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции азрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

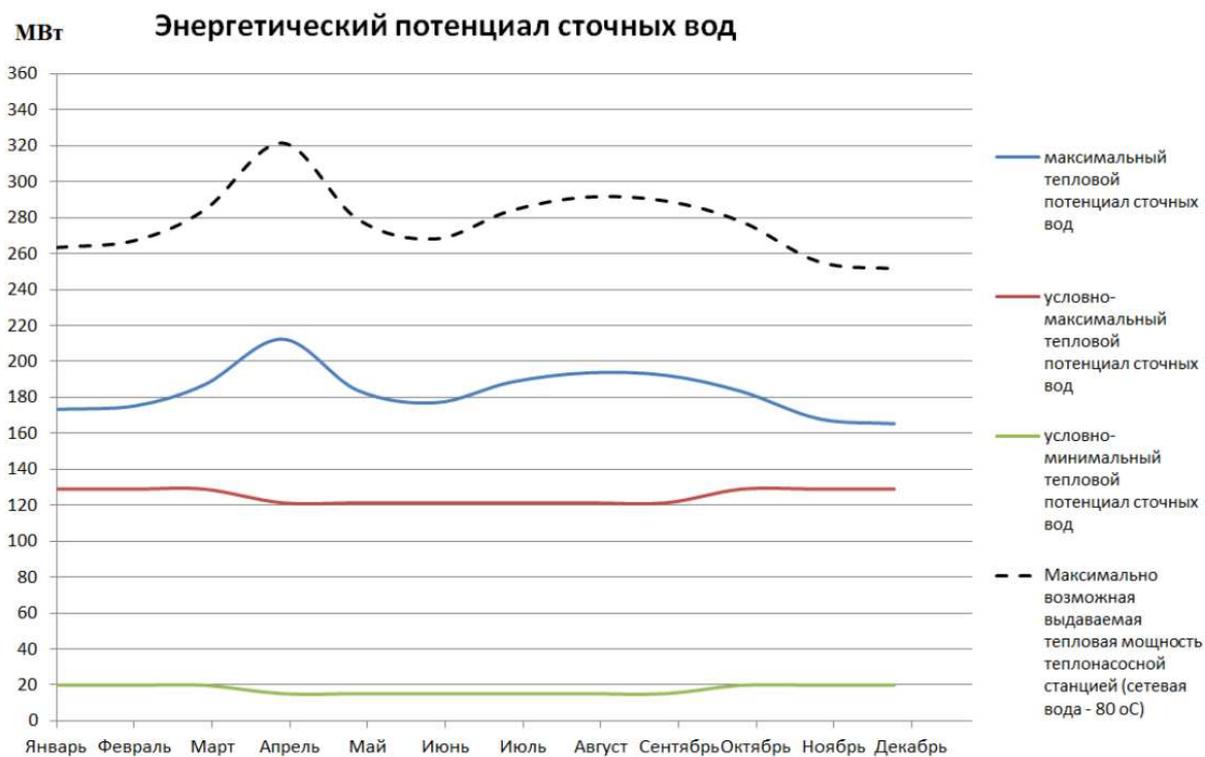


Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции азрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией



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

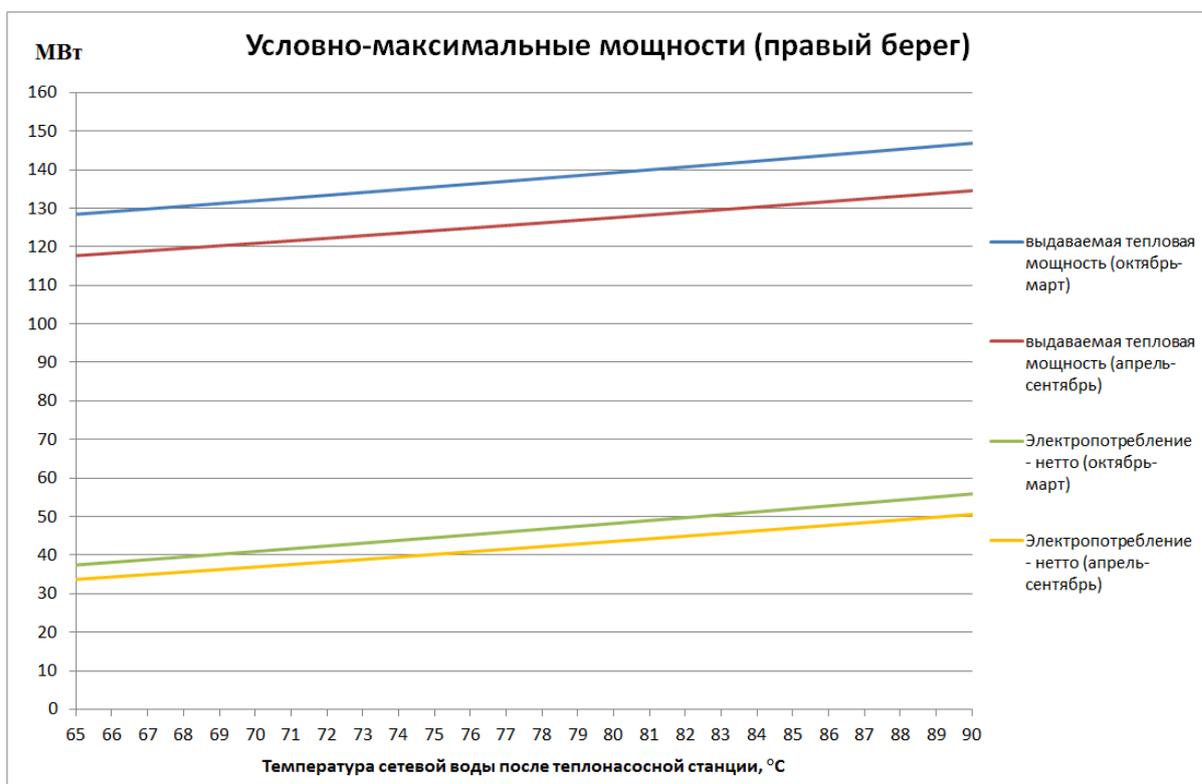


Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплоснасосной станции

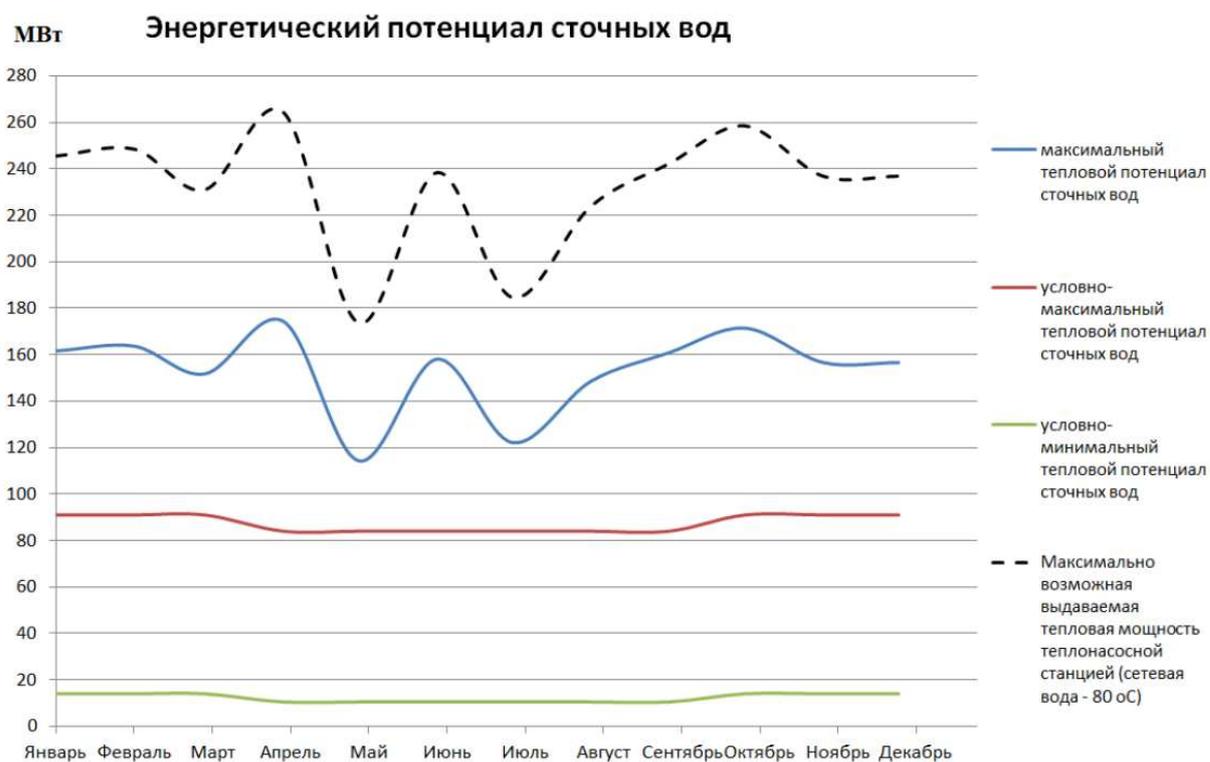


Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

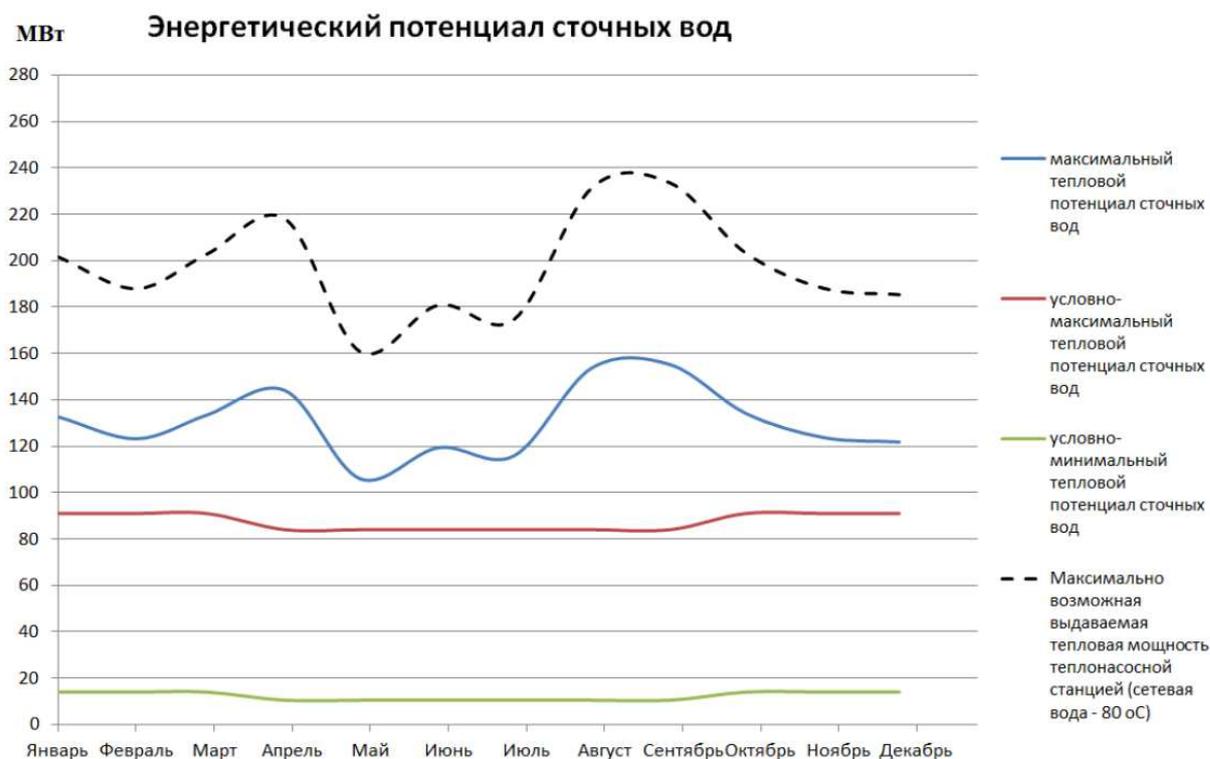


Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

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.

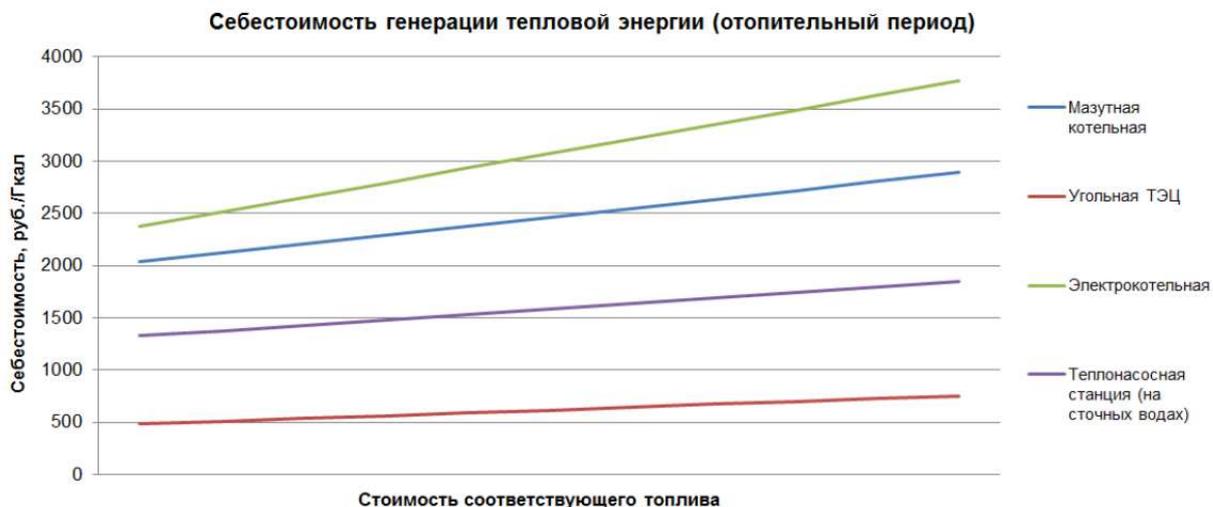


Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках

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 «Термоэкономи» («Skandinavisk Termoekonomi AB»), укрупненно стоимость строительства теплонасосной станции на сточных водах для условий города Красноярск 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

Табл. 5.4. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Уникальный №	Состав проектов	Общая стоимость в ценах 2019 г. без НДС	Срок реализации	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024
План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг.								
Установка нового оборудования на существующих источниках тепловой энергии для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки								
ЭИ-01.01.01	Строительство 1 РОУ (125 Гкал/ч)	231,4	2023-2024				16,2	215,2
ЭИ-01.01.02	Монтаж ПСВ-500 ст № 9-12, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции.	266,0	2020-2022	3,6	138,7	123,7		
Итого по группе 01		497,4		3,6	138,7	123,7	16,2	215,2
Обеспечение паровой нагрузки потребителей переключаемых котельных								
ЭИ-02.01.01	КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	24,4	2020	24,4				
ЭИ-02.01.02	ОАО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство парогенератора	120,0	2022			120,0		
Итого по группе 02		144,4		24,4	0,0	120,0	0,0	0,0
Мероприятия по строительству источников тепловой энергии для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения								
ЭИ-03.01.01	Блочно-модульная твердотопливная котельная 6,2 Гкал/час	95	2022			95		
Итого по группе 03		95,0		0,0	0,0	95,0	0,0	0,0
Итого в соответствии с планом инвестиционных мероприятий		736,8	0,0	28,0	138,7	338,7	16,2	215,2
Реконструкция котельных с целью обеспечения экологической безопасности теплоснабжения (в зоне ЕТО ООО "ФармЭнерго" СЦТ №22)								
ЭИ-40.22.01	Реконструкция батарейных циклонов котлов ТП-20/39У ст. №1, ст.№2, ст.№3, ст.№4	21,5	2020-2023	5,37	5,37	5,37	5,37	
Итого по группе 04		21,5		5,4	5,4	5,4	5,4	
Итого по схеме теплоснабжения		758,3		33,4	144,1	344,1	21,6	215,2

В указанном выше перечне мероприятий не приведены мероприятия, предусматриваемые к реализации в соответствии с Программой модернизации генерирующих объектов. Указанные мероприятия приведены в разделе 4.1.2.

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 ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг (таблица 6.3) 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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки сведены по основным теплоснабжающим организациям и представлены в таблицах ниже.

Табл. 6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей АО «КТТК» с целью подключения перспективных потребителей

Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Принимающий источник	Год реализации	Длина, м.	Диаметр, мм.	Общая стоимость, млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. без НДС.	
							2021	2022
Реконструкция тепловой сети от ТКП2706 до ТКП2713 по ул. Лесопарковая с увеличением диаметра до 2Ду600 L=983 м.	18,77	ТЭЦ-2	2021	983	600	122,33	122,33	
Строительство подающего трубопровода Ду400 от ТК1111 до ТК111104.		ТЭЦ-2	2021	900	400	39,46	39,46	
Строительство нового участка квартальной тепловой сети 2Ду400 L=325 м.	5,42	ТЭЦ-2	2021	325	400	25,38	25,38	
Строительство тепловой сети 2Ду200 L=82 м. и 2Ду100 L=34 м.	0,988	ТЭЦ-2	2022	82 34	200 100	7,57		7,57
Строительство тепловой сети 2Ду150 L=51 и 2Ду100 L=22 м.	1,0213	ТЭЦ-2	2022	51 22	150 100	4,74		4,74
Строительство тепловой сети по ул. Ключевская до границ земельного участка	1,4	ТЭЦ-2	2022	96	125	15,23		15,23
59				100				
87				80				
11				70				
Итого по реализации мероприятий для подключения новых потребителей в зоне деятельности АО "Енисейская ТГК-13"						214,71	187,17	27,54
Удельные затраты на 1 Гкал/ч присоединяемой нагрузки							7,74	8,08

Табл. 6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «КрасТЭК» с целью подключения перспективных потребителей

Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Принимающий источник	Год реализации	Длина, м.	Диаметр, мм.	Общая стоимость, млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. без НДС.	
							2021	2022
Строительство тепловой сети 2Ду250 Жилой район Овинный-Таймыр.	1,21	Котельная №12	2021	114	250	9,76	9,76	
Строительство тепловой сети от ТК-12-1-8 до границ земельного участка	3,9559	Котельная №12	2021	730	200	24,66	24,66	
Реконструкция тепловых сетей от ТК-12-1-1 через ТК-12-1-4.1 до ТК-12-1-4 по ул. Норильской.		Котельная №12	2021	165	200	4,87	4,87	
Реконструкция тепловых сетей от ТК-12-1-1 через ТК-12-1-4.1 до ТК-12-1-4 по ул. Норильской.	1,69454	Котельная №12	2022	100	400	11,05		11,05
Строительство тепловой камеры и тепловой сети до границ земельного участка		Котельная №12	2022	40	100	2,30		2,30
Итого по реализации мероприятий для подключения новых потребителей в зоне деятельности ООО "КрасТЭК"						52,65	39,29	13,36
Удельные затраты на 1 Гкал/ч присоединяемой нагрузки							7,61	7,88

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 ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярска на 2020-2029 гг. (таблица 6.3, группа 2).

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 6.3 (группа №3).

6.7. Строительство и реконструкция насосных станций

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и ЦТП представлены в таблице 6.3. (группа №4)

6.8. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг

Табл. 6.3. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг

Этап	Состав проектов	Год переключения	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах 2019 г., млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах 2019 года без НДС									
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Раздел 1	Реализация мероприятий по тепловым источникам г. Красноярск				497,4	3,6	138,7	123,7	16,2	215,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Красноярская ТЭЦ-2				497,4	3,6	138,7	123,7	16,2	215,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЭИ-01.01.01	Строительство 1 РОУ (125 Гкал/ч)				231,4			16,2	215,2						
ЭИ-01.01.02	Монтаж ПСВ-500 ст № 9-11, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции.				266,0	3,6	138,7	123,7							
Раздел 2	Реализация мероприятий по тепловым сетям г. Красноярск		112901		12 427,4	825,2	1 894,0	2 865,6	2 652,4	2 516,6	800,1	245,0	245,0	180,0	203,6
	Строительство тепловых сетей		54595		4 358,0	123,7	801,8	951,2	926,0	1 340,7	214,6	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей		58306		6 460,6	589,1	1 020,4	1 339,9	1 109,6	1 038,1	490,0	245,0	245,0	180,0	203,6
	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП				1 363,9	88,0	71,8	354,0	616,8	137,7	95,5	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов				149,9	24,4	0,0	125,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Этап 1	Замещение всех котельных ООО «КрасКом» (ул. Гагарина, 48а; ул. 4-я Продольная, 19; ул. С. Разина, 39; ул. Гагарина, 94; пер. Косой, 2; ул. Диксона, 1; «Лалетино»), котельных ООО «КрасТЭК» №№1,2, а также ряда ведомственных и промышленных котельных (в частности, котельных КрЭВРЗ и КП "Английский парк", котельных в районе ул. Спандаряна), что обеспечит улучшение экологии и повышение надежности теплоснабжения.	2020-2022	16841,0	80-1400	2 009,6	778,9	958,8	223,8	48,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Строительство тепловых сетей.	2020-2021	10 556,0	80-1000	654,2	77,4	521,9	25,6	29,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-02.01.01	Гагарина, 48: Строительство тепловой сети 2Ду150 мм L=750 м, реконструкция котельной или строительство ЦТП	2021	750	150	44,5		44,48								
ТС-02.01.02	4-я Продольная, 19: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=800 м, монтаж ИТП	2021	800	80	36,5		36,51								
ТС-02.01.03	Степана Разина, 39: Строительство тепловой сети 2Ду125 мм L=800 м	2021	800	125	31,5		31,46								
ТС-02.01.04	Гагарина, 94: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=750 м	2021	750	80	21,6		21,58								
ТС-02.01.05	пер. Косой, 2: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=300 м, монтаж ИТП у потребителя	2021	300	80	12,0		12,02								
ТС-02.01.06	Диксона, 1: Строительство тепловой сети 2Ду150 L=600 м	2021	600	150	51,383		51,38								
ТС-02.01.07	Котельные по ул. Спандаряна строительство тепловой сети 2Ду250, строительство подводящих тепловых сетей, монтаж ИТП у потребителей.	2021	3035	250	261,3	42,5	203,24	15,6							
ТС-02.01.08	э/к п. Лалетино: Строительство тепловой сети 2Ду200 мм L=2700 м	2021	2700	200	102,4		102,41								
ТС-02.01.09	КП "Английский парк" реконструкция тепловых сетей и реконструкция э/к Лалетино в КРП для переключения потребителей	2023	130	200	39,3			10,0	29,297						
ТС-02.01.10	КрасТЭК, кот. №1, Строительство переемычки от ТК1014 2Ду300, протяженностью 30 м. до тепловой сети котельной №1 ООО "КрасТЭК".	2020	30	300	8,7	8,7									
ТС-02.01.11	КрасТЭК, кот. №2, Строительство обратного трубопровода Ду600, протяженностью 150 м. от ПНС "Спартакцев" до ТК1022.	2020	150	600	9,4	9,3	0,1								
ТС-02.01.12	ОАО "Красноярский ЭВРЗ" Строительство тепловой сети от УТ1 до ул. Маерчака, 10.	2021	198	200	9,2		9,2								
ТС-02.01.13	ОАО "Красноярский ЭВРЗ" Строительство тепловой сети от ТК Р960608 до ул. Толстого.	2021	163	150	9,5		9,5								
ТС-02.01.14	КрасТЭК, кот. №2, Строительство тепловой сети 2Ду500 от ТК1022 до ПНС "Спартакцев", протяженностью 150 м.	2020	150	500	17,0	16,9	0,1								
2.	Реконструкция тепловых сетей.	2020-2021	6 285,0	200-1400	1 048,9	589,1	396,1	44,9	18,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-02.01.15	Реконструкция тепловой сети П 29 с 2Ду500 на 2Ду800 (Л.Кецховели)	2021	1300	800	205,6	199,9	5,7								
ТС-02.01.16	Реконструкция тепловых выводов от ТЭЦ-2 с 2Ду800-1200 на 2Ду800-1400	2023	731	800-1400	203,5		139,7	44,9	18,9						
ТС-02.01.17	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-2 с 2Ду900 на 2Ду1000	2022	1280	1 000	196,1		196,1								
ТС-02.01.18	Реконструкция трубопроводов сетевой воды с 2Ду900 на 2Ду1200 от КСЗ-2 до насосной станции №10	2021	1500	1 200	321,6	296,0	25,6								
ТС-02.01.19	КрасТЭК, кот. №1, Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 на 2Ду250 от ТК303 до ТК5011	2020	728	250	49,1	26,8	22,3								
ТС-02.01.20	КрасТЭК, кот. №2, Реконструкция тепловой сети с 2Ду250 на 2Ду400 от ПНС "Спартакцев" до ТК213	2020	746	400	73,0	66,4	6,6								
3.	Строительство ЦТП, ПНС.	2020-2022			156,6	88,0	40,8	27,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-04.01.01	Строительство ЦТП «Лалетино».	2021			12,1		12,1								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Этап	Состав проектов	Год переключения	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах 2019 г., млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах 2019 года без НДС									
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ТС-04.01.02	КрасТЭК, кот. №2, Строительство ПНС "Спартаковцев" и установка узла смещения.	2020			102,3	88,0	14,3								
ТС-04.01.03	Диксона, 1: Строительство ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч	2021			14,4		14,4								
ТС-04.01.04	ОАО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство ЦТП	2022			27,8			27,8							
4.	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов.	2022			149,9	24,4	0,0	125,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЭИ-02.01.01	КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	2020			24,4	24,4									
ЭИ-02.01.02	ОАО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство парогенератора	2022			125,5			125,5							
Этап 2	Обеспечение теплоснабжения в Советском районе г. Красноярск (микрорайоны Солнечный, Нанжуй-Солнечный) от Красноярской ТЭЦ-3	2021-2022	20903		1 589,1	0,0	36,7	842,9	446,3	263,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Строительство тепловых сетей		20903	100-150	1 269,1	0,0	20,7	578,9	406,3	263,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-02.01.21	Строительство тепловой сети 2Ду700 L=2100 м от ПНС «КИСК» до НО 90 (т/т №26)	2022	2100	700	315,0		15,2	249,9	49,9						
ТС-02.01.22	Строительство тепловой сети 2Ду1000 от ТЭЦ-3 до НО-46, протяженностью 6200 м.	2024	6200	1 000	735,1			165,6	306,3	263,2					
ТС-02.01.23	Строительство 3-й нитки Ду700 мм L=2400 м от НО 48 (т/т №21) на тепловой сети 2Ду1200 до ПНС «КИСК»	2022	2400	700	219,0		5,5	163,4	50,1						
2.	Реконструкция тепловых сетей				40,0	0,0	0,0	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-02.01.24	Восстановление существующей тепловой сети 2Ду500 L=2400 м от НО 48 (т/т №21) на тепловой сети 2Ду1200 до ПНС «КИСК»	2022	2400	500	40,0			40,0							
3.	Строительство ПНС				185,0	0,0	16,0	129,0	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-04.01.05	Строительство ПНС «КИСК» в районе бывшего кирпичного завода производительностью 1800 – 2500 т/ч	2022			185,0		16,0	129,0	40,0						
4.	Строительство котельных				95,0	0,0	0,0	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЭИ-03.01.01	Блочно-модульная твердотопливная котельная 6,2 Гкал/час	2022			95,0			95,0							
Этап 3	Обеспечение теплоснабжения в Октябрьском и Железнодорожном районах Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4,5,10,12).	2021-2025	37791		6 259,0	46,3	493,9	1 457,4	1 817,9	1 913,4	530,1	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Строительство тепловых сетей.	2021-2025	23136	150-1000	2 434,7	46,3	259,2	346,7	490,4	1 077,5	214,6	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-02.01.25	Строительство теплотрассы (2-й вывод) от ТЭЦ-2 до ТК в районе ПНС 10	2024	3100	1 000	351,0					351,0					
ТС-02.01.26	Строительство тепловой сети от ТК0638 до 2-й очереди ПНС 11 2Ду 800	2024	600	800	99,1					99,1					
ТС-02.01.27	Строительство тепловой сети от ПНС11 до ТК 0918	2022	1800	1 000	362,1	46,3	115,8	200,0							
ТС-02.01.28	Строительство тепловой сети от ТКперспек до ТК11	2024	114	600	7,932				5,3	2,6					
ТС-02.01.29	Строительство тепловой сети от ТК11 до ТК2	2024	825	250	27,718				18,5	9,2					
ТС-02.01.30	Строительство тепловой сети от ТК2 до Цимлянкой	2024	1250	150	61,362				40,9	20,4					
ТС-02.01.31	Строительство тепловой сети от ТК11 до ТК3	2024	825	600	106,6				71,0	35,6					
ТС-02.01.32	Строительство тепловой сети от ТК3 до Калинина-Ботанический	2024	150	200	8,1				5,4	2,7					
ТС-02.01.33	Строительство тепловой сети от ТК3 до ТК4	2024	720	500	80,1				53,4	26,7					
ТС-02.01.34	Строительство тепловой сети от ТК4 до ТК5	2024	940	450	96,0				64,0	32,0					
ТС-02.01.35	Строительство тепловой сети от ТК4 до Плодово-Ягодный	2024	1400	350	117,9					117,9					
ТС-02.01.36	Строительство тепловой сети от ТК5 до Бугач	2024	470	250	32,3				21,5	10,8					
ТС-02.01.37	Строительство тепловой сети от ТК5 до ТК6	2024	2150	400	200,4					200,4					
ТС-02.01.38	Строительство тепловой сети от ТК6 до Овинный-Таймыр	2024	850	350	71,7					71,7					
ТС-02.01.39	Строительство тепловой сети от ТК2 до котельной №4 ООО "КрасТЭК"	2024	1030	200	28,538				19,1	9,5					
ТС-02.01.40	Строительство тепловой сети от ТК6 до котельной № 12 ООО "КрасТЭК"	2024	500	350	42,2				28,1	14,1					
ТС-02.01.41	Строительство тепловой сети для замещения котельной №10 ООО "КрасТЭК"	2021	1100	250	66,7		66,7								
ТС-01.01.01	Строительство подающего трубопровода (третья нитка) от ТК0223 до ТК0234 по ул. Мичурина	2025	1440	1000	214,6						214,6				
ТС-01.01.02	Строительство тепловой сети 2Ду700 от ТКР4607 до УТ1.	2023	1800	700	220,1				146,7	73,4					
ТС-01.01.03	Строительство тепловой сети 2Ду600 от УТ1 до Ткперспек	2024	420	600	62,4					41,6	20,8				
ТС-01.01.04	Строительство тепловой сети 2Ду400 от ТК 0381 до ТК 0375 по ул. Железнодорожников	2021	852	400	76,7		76,7								
ТС-01.01.05	Строительство новых коллекторов Ду700 ПНС Metallургов.	2024	330	700	53,0					53,0					
ТС-01.01.06	Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1.	2023	470	400	48,2				48,2						
2.	Реконструкция тепловых сетей.	2023-2025	14 655,0	400-1200	2 802,0	0,0	219,7	913,5	750,7	698,1	220,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-02.01.42	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК0910 до ТКП2706	2022	850	800	186,7		46,7	140,0							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Этап	Состав проектов	Год переключения	Длина, м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах 2019 г., млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах 2019 года без НДС									
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ТС-02.01.43	Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС№7 до ТК0910	2022	1140	1 000	254,5		54,5	200,0							
ТС-02.01.44	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024	2023	890	800	169,0			112,7	56,3						
ТС-02.01.45	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014	2023	660	800	125,4			83,6	41,8						
ТС-02.01.46	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до ТК Р4607.	2023	1800	700	220,1			146,7	73,4						
ТС-01.01.07	Реконструкция участков с 2Ду200 на 2Ду500 ул. Павлова, ул. Щорса	2025	1715	500	220,0						220,0				
ТС-01.01.08	Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223	2023	3470	1200	595,1		118,5	230,5	246,1						
ТС-01.01.09	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1000 от ТК0711 до ТК0708	2024	530	1 000	120,0					120,0					
ТС-01.01.10	Реконструкция тепловой сети с 2Ду600 на 2Ду800 по ул. Грунтовая от ТК0721А до ТК0717	2024	1600	800	245,0					245,0					
ТС-01.01.11	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду1200 от УТ-1 (врезка КЖБМК) до ПНС-1	2024	2000	1200	666,3				333,1	333,1					
3.	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП.	2023-2025			1 022,3	0,0	15,0	197,2	576,8	137,7	95,5	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-04.01.06	Строительство 2-й очереди ПНС№11 (Gп= 5000 т/ч; Н-130 м в. ст.)	2023			231,8			77,2	154,5						
ТС-04.01.07	Строительство насосной станции на подающем трубопроводе перед ТК-5 (на Бугач, Овинный-Таймыр, котельную №12 (G=900 т/ч; Н-60 м в. ст.)	2024			92,7				30,9	61,8					
ТС-04.01.08	Установка регулятора расхода на подающем трубопроводе в ТК 0636 (Gп=2200 т/ч)	2023			4,0				4,0						
ТС-04.01.09	Реконструкция ПНС№7 (увеличение производительности до 7000 т/ч)	2023			231,5			25,0	206,5						
ТС-04.01.10	Строительство ЦТП для переключения потребителей котельных №4, 5, 10, 12 ООО "КрасТЭК"	2024			161,8		15,0		70,885	75,9					
ТС-04.01.11	Реконструкция ПНС Правобережная	2025			95,5						95,5				
ТС-04.01.12	Реконструкция ПНС№1	2023			110,0				110,0						
ТС-04.01.13	Реконструкция ПНС№10	2022			95,0			95,0							
Этап 4	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА		37 366		2 569,7	0,0	404,6	341,5	340,0	340,0	270,0	245,0	245,0	180,0	203,6
	в том числе :														
ТС-03.01.01	на магистральные сети (ориентировочная протяженность)		8997		1 304,9		104,5	171,5	170,0	170,0	170,0	160,0	160,0	90,0	108,9
ТС-03.01.02	на внутриквартальные сети (ориентировочная протяженность)		28369		1 264,7		300,1	170,0	170,0	170,0	100,0	85,0	85,0	90,0	94,6
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК раздела 2, в ценах 2019 года без учета НДС					12 427,37	825,2	1 894,0	2 865,6	2 652,4	2 516,6	800,1	245,0	245,0	180,0	203,6
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК разделов 1,2, в ценах 2019 года без учета НДС					12 924,77	828,8	2 032,7	2 989,3	2 668,6	2 731,8	800,1	245,0	245,0	180,0	203,6
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК, в ценах соответствующих лет без учета НДС					15 009,02	857,0	2 185,9	3 343,2	3 103,9	3 304,4	1 006,5	320,5	333,4	254,7	299,6

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) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Около 85% теплопотребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС.

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую возможно реализовать несколькими способами:

- перевод потребителей на независимую схему присоединения по отоплению и горячего водоснабжения (т.е. полная замена теплового узла (ИТП) у потребителя, в т.ч. с заменой оборудования систем отопления);
- перевод потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения при сохранении типа присоединения по отоплению (т.е. с установкой теплообменного оборудования на систему ГВС);
- строительство центральных тепловых пунктов и организация четырехтрубной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) после ЦТП;
- строительство блочных теплораспределительных пунктов системы ГВС на группу домов (т.е. организация двухтрубной независимой системы горячего водоснабжения).

Необходимо отметить, что все предлагаемые решения в части систем теплоснабжения оказывают различное воздействие на систему холодного водоснабжения, поскольку различные технические решения в части систем теплоснабжения приведут к различному распределению потоков в системе ХВС. Так, например, при принятии решения о переходе на закрытую систему ГВС по

первым двум из описанных вариантов расход воды в системе ХВС вырастет по всему контуру – от головных сооружений до каждого дома. Таким образом, решение о варианте перехода к закрытой системе ГВС невозможно принять, основываясь на данных исключительно схемы теплоснабжения. Необходимо при актуализации схем водоснабжения/водоотведения города рассмотреть возможные варианты перехода на закрытую систему ГВС, определить капитальные и операционные затраты на реализацию каждого из вариантов и после этого, с учетом экономической эффективности и целесообразности, принять решение о возможном переходе на закрытую систему ГВС.

С учетом того, что по состоянию на период выполнения актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год такая оценка отсутствует, а также учитывая отсутствие оценки ценовых последствий от принятия решения о переходе на закрытую систему ГВС для жителей города Красноярска, вопрос о переводе потребителей на закрытую систему будет рассмотрен при последующих актуализациях схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, после формирования комплексной оценки затрат и эффектов от реализации данного мероприятия, а также оценки влияния реализации мероприятий на платеж граждан за коммунальные услуги.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 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.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая мощность																				
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1254,3	1447	1447	1497	1497	1554	1554	1554	1554	1612	1612	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в горячей воде	Гкал/ч	828,0	876,2	985,4	1026,0	1183,6	1191,7	1165,1	1193,8	1218,6	1430,9	1435,4	1312,3	1316,1	1330,0	1336,3	1340,7	1339,9	1342,7	1373,4
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в паре		215,2	33,7	33,7	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	63,7	63,7
Тепловая энергия																				
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс.Гкал	2920	2893,7	3354,8	3305,2	4023,3	3621,8	3507,9	3 594,3	3 646,4	4 281,6	4 295,1	3 926,5	3 938,0	3 979,5	3 998,4	4 011,8	4 009,4	4 017,7	4 109,4
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	2771,3	2857,4	3319,6	3257,5	3982,7	3563,5	3466,0	3473,9	3481,9	3551,4	3551,9	3512,9	3513,3	3519,4	3520,3	3520,8	3520,8	3521,0	3535,8
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс.Гкал	148,6	36,3	35,1	47,7	40,6	58,3	41,9	120,4	164,5	730,2	743,2	413,7	424,7	460,1	478,1	491,0	488,7	496,7	573,6
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																				
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	152,1	149,8	177,3	176,8	175,4	177,7	179,2	177,4	178,1	180,3	180,6	180,8	181,6	182,0	182,5	183,0	183,4	183,8	184,3
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	444,2	433,6	594,8	584,4	705,7	643,6	628,8	637,8	649,5	771,9	775,6	709,7	715,0	724,3	729,6	734,1	735,3	738,5	757,5
Электрическая мощность																				
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	331	331	331	331	331	331	331	331
оборудование 90 ата	МВт	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	147	147	147	147	147	147	147	147
оборудование 130 ата	МВт	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	184	184	184	184	184	184	184	184
Располагаемая электрическая мощность	МВт	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	331	331	331	331	331	331	331	331
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	3608	4287	3810	3630	3935	3779	3888	3809	3808	3844	3826	3835	3824	3827	3831	3829	3829	3828	3829
Электрическая энергия																				
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 735 554	2 062 235	1 832 513	1 745 915	1 892 865	1 817 931	1 584 413	1 831 896	1 831 772	1 848 944	1 840 159	1 269 364	1 265 834	1 266 877	1 268 146	1 267 305	1 267 506	1 267 134	1 267 394
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 022 351	1 024 913	1 211 951	1 087 768	1 387 347	1 396 811	1 190 931	1 220 248	1 245 657	1 511 810	1 516 582	956 392	959 177	969 295	973 890	977 163	976 579	978 584	1 000 938
выработка электроэнергии на обор. 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 705 973	2 045 519	1 817 659	1 731 763	1 877 521	1 803 195	1 503 196	1 737 993	1 737 876	1 754 167	1 745 833	482 375	481 034	481 430	481 912	481 593	481 669	481 527	481 626
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	992 770	1 008 197	1 197 097	1 073 616	1 372 003	1 382 075	1 109 714	1 126 345	1 151 761	1 417 033	1 422 255	363 441	364 500	368 345	370 091	371 335	371 113	371 874	380 369
выработка электроэнергии на обор. 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	29 581	16 717	14 854	14 152	15 344	14 736	81 217	93 903	93 897	94 777	94 327	786 989	784 801	785 447	786 234	785 713	785 837	785 606	785 768
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	29 581	16 717	14 854	14 152	15 344	14 736	81 217	93 903	93 897	94 777	94 327	592 951	594 677	600 951	603 799	605 828	605 466	606 709	620 568
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	1 468 826	1 775 345	1 555 062	1 481 253	1 611 214	1 541 043	1 321 673	1 542 814	1 541 042	1 536 350	1 527 973	1 023 325	1 019 767	1 019 388	1 019 936	1 018 747	1 019 004	1 018 406	1 015 719
с оборудования в 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 448 298	1 765 117	1 542 457	1 469 246	1 598 154	1 528 551	1 253 924	1 463 730	1 462 048	1 457 597	1 449 649	388 877	387 525	387 381	387 589	387 137	387 235	387 008	385 986
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	842 296	870 000	1 015 851	910 867	1 167 855	1 171 572	925 692	948 602	968 959	1 177 461	1 180 967	292 996	293 644	296 387	297 654	298 504	298 354	298 879	304 837
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	20 528	10 229	12 605	12 007	13 060	12 492	67 749	79 085	78 994	78 753	78 324	634 448	632 243	632 007	632 347	631 610	631 769	631 398	629 732
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	20 528	10 229	12 605	12 007	13 060	12 492	67 749	79 085	78 994	78 753	78 324	478 020	479 077	483 553	485 619	487 006	486 761	487 617	497 338
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	266 727	286 890	277 451	264 662	281 651	276 888	262 740	289 081	290 730	312 593	312 186	246 039	246 067	247 489	248 211	248 558	248 501	248 728	251 675
то же в % от выработки	%	15,37%	13,91%	15,14%	15,16%	14,88%	15,23%	16,58%	15,78%	15,87%	16,91%	16,97%	19,38%	19,44%	19,54%	19,57%	19,61%	19,61%	19,63%	19,86%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	138 868	164 918	159 492	152 140	161 906	159 168	151 035	174 626	174 615	176 252	175 414	121 003	120 666	120 766	120 887	120 807	120 826	120 790	120 815
то же в % от выработки	%	8,00%	8,00%	8,70%	8,71%	8,55%	8,76%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	127 859	121 972	117 959	112 522	119 745	117 720	111 705	114 455	116 115	136 342	136 772	125 036	125 400	126 723	127 324	127 752	127 675	127 938	130 860
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																				
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	546,7	684,0	487,4	467,3	431,3	423,5	343,6	481,0	470,4	370,2	363,5	277,3	274,3	270,6	269,4	267,6	268,0	267,0	258,0
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	372,2	385,3	313,4	315,5	267,7	274,8	260,0	311,8	305,3	240,9	237,9	270,9	268,9	265,5	264,2	262,7	263,0	262,1	254,0

8.1.2. ТЭЦ-2

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

Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая мощность																				
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	Гкал/ч	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1405	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
теплофикационная мощность отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859
теплофикационная мощность конденсаторов турбоагрегатов	Гкал/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	Гкал/ч	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	351	351	351	351	351	351	351	351	351
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	270	270	270	270	270	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	1017,7	1098,4	1119,2	1151,0	1202,2	1220,8	1054,4	1090,7	1169,9	1037,3	1176,0	1186,3	1218,1	1240,7	1288,9	1326,1	1342,5	1367,3	1383,4
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в паре	Гкал/ч	9,5	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	19,6	19,6	19,6
Тепловая нагрузка на коллекторах Э/К "Левобережная" в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2	Гкал/ч				74,7	0,0	0,0	44,9	46,2	66,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	56,9
Тепловая энергия																				
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс.Гкал	3 186,9	3 379,2	3 986,1	3 825,4	4 194,4	3 860,2	3 423,7	3 616,1	3 820,8	3 392,7	3 775,4	3 803,2	3 895,7	3 960,6	4 078,4	4 171,2	4 218,1	4 272,5	4 349,1
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (от ТЭЦ), в т.ч.	тыс.Гкал	3 186,9	3 140,1	3 806,4	3 745,5	4 186,2	3 858,1	3 418,0	3 616,1	3 820,8	3 392,7	3 775,4	3 803,2	3 895,7	3 960,6	4 078,4	4 171,2	4 218,1	4 272,5	4 349,0
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс.Гкал	2 984,5	2 931,7	3 412,9	3 369,6	3 324,7	3 336,9	2 956,2	3 144,8	3 289,8	2 957,0	3 255,6	3 275,6	3 342,1	3 387,3	3 462,8	3 519,5	3 548,7	3 576,8	3 621,3
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс.Гкал	202,4	208,4	393,5	375,9	861,5	521,3	461,8	471,3	531,0	435,7	519,8	527,7	553,6	573,3	615,5	651,7	669,4	695,7	727,7
Величина отпуска тепловой энергии с электродогрейных за год (в пиковом режиме)	тыс.Гкал	335,0	239,1	179,7	79,9	8,3	2,1	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Режимы работы пиковых мощностей																				
Температура включения в работу пиковых водогрейных котлов	°С									-20	-16	-22	-16	-16	-15	-14	-12	-11	-11	-10
Температура включения в работу электродогрейных	°С									Не используется	-37									
Число часов работы электродогрейных	ч									0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																				
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	144,9	176,9	175,2	175,8	174,0	174,0	174,3	174,7	174,5	174,3	174,4	174,4	174,5	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	461,8	597,8	698,4	672,5	729,8	671,7	596,6	631,6	666,9	591,3	658,2	663,4	679,6	690,8	711,2	727,5	735,7	745,2	758,5
Электрическая мощность																				
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
оборудование 130 ата	МВт	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
Располагаемая электрическая мощность	МВт	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	5721	5616	5256	5540	5122	5212	5578	5342	5359	5323	5363	5393	5356	5358	5358	5366	5366	5361	5362
Электрическая энергия																				
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 660 190	2 611 351	2 444 201	2 576 216	2 381 867	2 423 665	2 593 590	2 483 908	2 491 849	2 474 976	2 493 598	2 507 584	2 490 383	2 491 678	2 491 644	2 494 977	2 495 253	2 492 787	2 493 268
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 392 281	1 309 942	1 457 142	1 483 805	1 479 277	1 434 067	1 238 532	1 281 177	1 374 281	1 218 530	1 381 392	1 393 486	1 430 904	1 457 430	1 514 057	1 557 716	1 577 033	1 606 053	1 624 967

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 660 190	2 611 351	2 444 201	2 576 216	2 381 867	2 423 665	2 593 590	2 483 908	2 491 849	2 474 976	2 493 598	2 507 584	2 490 383	2 491 678	2 491 644	2 494 977	2 495 253	2 492 787	2 493 268
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 392 281	1 309 942	1 457 142	1 483 805	1 479 277	1 434 067	1 238 532	1 281 177	1 374 281	1 218 530	1 381 392	1 393 486	1 430 904	1 457 430	1 514 057	1 557 716	1 577 033	1 606 053	1 624 967
Отпуск электроэнергии с шин с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 298 244	2 239 723	2 060 558	2 182 180	1 987 894	2 047 444	2 231 612	2 117 652	2 113 383	2 122 065	2 117 615	2 129 110	2 107 728	2 105 232	2 098 469	2 096 280	2 093 858	2 088 443	2 084 521
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 203 354	1 124 738	1 228 428	1 256 855	1 234 597	1 211 459	1 065 675	1 092 266	1 165 553	1 044 778	1 173 107	1 183 165	1 211 041	1 231 391	1 275 142	1 308 793	1 323 346	1 345 543	1 358 570
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	361 946	371 628	383 643	394 036	393 973	376 221	361 978	366 255	378 466	352 911	375 982	378 474	382 655	386 446	393 175	398 698	401 396	404 344	408 747
то же в % от выработки	%	13,61%	14,23%	15,70%	15,30%	16,54%	15,52%	13,96%	14,75%	15,19%	14,26%	15,08%	15,09%	15,37%	15,51%	15,78%	15,98%	16,09%	16,22%	16,39%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	201 358	185 388	164 819	173 188	158 452	155 697	166 613	159 567	160 077	158 993	160 189	161 088	159 983	160 066	160 064	160 278	160 296	160 137	160 168
то же в % от выработки	%	7,57%	7,10%	6,74%	6,72%	6,65%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%	6,42%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	160 587	186 240	218 825	220 848	235 522	220 523	195 365	206 688	218 389	193 918	215 793	217 386	222 672	226 380	233 111	238 419	241 100	244 206	248 579
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																				
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	733,0	633,9	536,2	575,0	503,3	516,0	503,8	642,2	603,0	668,4	601,6	603,0	577,0	565,4	539,7	521,6	512,9	498,8	490,0
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	318,9	283,0	260,2	263,5	253,2	252,0	225,8	303,2	285,3	315,0	284,1	283,2	273,8	268,6	257,2	248,8	245,0	238,8	235,1

8.1.3. ТЭЦ-3

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

Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая мощность																				
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч.	Гкал/ч	572	712	712	712	752	752	752	752	752	752	752	1022	1022	1022	1022	1022	1022	1022	1022
теплофикационная мощность турбоагрегатов	Гкал/ч	190	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	540	540	540	540	540	540	540	540
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов и конденсаторов	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	340	400	400	400	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440
мощность паровых котлов	Гкал/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
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	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая мощность электродвигательной "Зеленая"	Гкал/ч	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Располагаемая мощность Инвест-Энерго	Гкал/ч				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
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-3 в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	624,2	661,4	582,3	514,0	746,1	761,3	805,5	771,2	941,8	994,8	1043,8	1214,4	1239,0	1288,9	1291,6	1314,3	1334,7	1357,0	1358,2
на коллекторах Э/К "Зеленая"	Гкал/ч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	30,0	50,0	75,0	90,0	90,0
Тепловая нагрузка Инвест-Энерго	Гкал/ч	0	0	0	0	0	104	94	65,0	220,0	260,0	310,0	210,0	230,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0
Тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ-3	Гкал/ч	624,2	661,4	582,3	514,0	746,1	657,3	711,9	706,2	721,8	734,8	733,8	1004,4	1009,0	1003,9	1001,6	1004,3	999,7	1007,0	1008,2
Тепловая энергия																				
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки в системе теплоснабжения ТЭЦ-3	тыс. Гкал	1878,4	1853,9	2090,5	1738,5	2038,1	2222,5	1934,0	2 174,6	2 064,9	2 786,3	2 884,8	3 305,6	3 383,3	3 504,3	3 508,9	3 556,6	3 622,1	3 680,7	3 685,1
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс. Гкал	1116,4	650,0	371,5	494,2	858,4	844,8	877,1	892,8	900,1	903,1	887,9	1 606,9	1 623,7	1 634,4	1 634,0	1 635,2	1 646,8	1 652,8	1 653,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от ТЭЦ-3	тыс.Гкал	762,0	1203,9	1719,0	1244,3	1179,7	1377,6	1056,9	1281,8	1164,7	1883,3	1996,9	1698,6	1759,5	1869,9	1874,9	1921,4	1975,3	2027,8	2031,3
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от Инвест-Энерго	тыс.Гкал					209,4	324,8	409,6	324,9	361,8	427,6	509,8	345,4	378,2	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6
Величина отпуска тепловой энергии с электродотельных за год (в пиковом режиме)	тыс.Гкал								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Режимы работы пиковых мощностей																				
Температура включения в работу пиковых водогрейных котлов	°С								4,0	5,0	8,0	8,0	-2,0	-2,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0
Температура включения в работу Инвест-Энерго	°С								-35,0	-32,0	-21,0	-19,0	-27,0	-26,0	-24,0	-24,0	-23,0	-22,0	-21,0	-21,0
Температура включения в работу электродотельных	°С																		Не используется	Не используется
Число часов работы электродотельных	ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																				
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло, в т.ч.:	кг/Гкал	145,4	178,2	175,0	177,3	174,1	172,8	172,2	178,2	178,1	178,1	178,1	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т.у.т.	273,1	330,3	365,8	308,2	354,8	384,0	333,0	387,4	367,8	496,3	513,9	588,4	602,2	623,7	624,6	633,0	644,7	655,1	655,9
Электрическая мощность																				
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
оборудование 130 ата	МВт	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
Располагаемая электрическая мощность	МВт	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	393	393	393	393	393	393	393	393
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	5524	6149	3972	4290	4147	4093	4177	4136	4169	4144	4144	4154	4149	4152	4149	4150	4151	4150	4150
Электрическая энергия																				
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 148 960	1 279 053	826 276	892 374	862 655	851 335	795 305	860 286	867 088	862 030	861 905	1 632 498	1 630 696	1 631 747	1 630 437	1 630 776	1 631 231	1 630 977	1 631 034
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	676 695	398 756	244 807	340 706	544 241	546 870	586 801	597 266	602 182	604 161	594 017	1 075 051	1 086 278	1 093 404	1 093 166	1 093 982	1 101 706	1 105 760	1 106 403
выработка электроэнергии на обор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 148 960	1 279 053	826 276	892 374	862 655	851 335	795 305	860 286	867 088	862 030	861 905	1 632 498	1 630 696	1 631 747	1 630 437	1 630 776	1 631 231	1 630 977	1 631 034
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	676 695	398 756	244 807	340 706	544 241	546 870	586 801	597 266	602 182	604 161	594 017	1 075 051	1 086 278	1 093 404	1 093 166	1 093 982	1 101 706	1 105 760	1 106 403
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	981 854	1 097 618	695 210	764 802	725 323	706 449	662 727	699 637	711 205	672 162	667 360	1 366 700	1 361 322	1 356 545	1 355 102	1 353 150	1 350 459	1 347 435	1 347 278
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	981 854	1 097 618	695 210	764 802	725 323	706 449	662 727	699 637	711 205	672 162	667 360	1 366 700	1 361 322	1 356 545	1 355 102	1 353 150	1 350 459	1 347 435	1 347 278
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	575 616	351 399	205 975	291 999	457 600	453 800	488 981	485 733	493 923	471 091	459 939	900 015	906 836	908 996	908 561	907 741	912 078	913 526	913 919
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	167 106	181 435	131 066	127 572	137 332	144 886	132 578	160 649	155 882	189 868	194 545	265 798	269 374	275 202	275 335	277 627	280 772	283 542	283 756
то же в % от выработки	%	14,54%	14,19%	15,86%	14,30%	15,92%	17,02%	16,67%	18,67%	17,98%	22,03%	22,57%	16,28%	16,52%	16,87%	16,89%	17,02%	17,21%	17,38%	17,40%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	73 323	85 346	56 825	61 098	53 136	52 880	52 880	57 201	57 653	57 317	57 308	108 545	108 425	108 495	108 408	108 431	108 461	108 444	108 448
то же в % от выработки	%	6,38%	6,67%	6,88%	6,85%	6,16%	6,21%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%	6,65%
на отпущенную тепловую энергию	тыс. кВт-ч	93 783	96 089	74 241	66 474	84 196	92 005	92 005	103 448	98 229	132 551	137 237	157 253	160 949	166 706	166 927	169 196	172 311	175 098	175 308
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																				
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	300,6	317,2	316,4	217,3	170,2	167,6	141,2	157,6	160,1	150,5	150,9	317,0	313,8	311,7	311,2	310,7	308,9	307,6	307,5
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	306,2	289,0	292,8	284,1	234,7	237,3	213,1	225,2	225,2	224,0	226,2	231,9	230,5	229,8	229,7	229,6	228,8	228,3	228,2

8.1.4. Котельные

Табл. 8.4. Прогнозный расход топлива по котельным

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная ООО "Инвест-Энерго"																
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	375,8	375,8
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	210,19	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3, работа котельной в пиковом режиме														
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	35 747	9 238	17 791	16 006	11 120	37 635	44 478	53 032	35 925	39 346	44 478	44 478	44 478	44 478	44 478	44 478
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	170,07	171,07	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	Заккрытие котельной											
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3											
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1												
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	170	170	170	170												
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	25	25	25	25												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	246,4	246,4	246,4	246,4												
Котельная ул. Ст.Разина, 39 ООО "КрасКом"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	Заккрытие котельной											
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,44	0,44	0,44	0,44	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2											
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0	0	0	0												
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	107	107	107	107												
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	242,1	242,1	242,1	242,1												
Котельная ул. пер. Косой, 2 ООО "КрасКом"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,9	0,9	0,9	0,9	Заккрытие котельной											
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2											
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0	0	0	0												
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	13	13	13	13												
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2	213,2												
Котельная ул. Диксона, 1 ООО "КрасКом"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,1	3,1	3,1	3,1	Заккрытие котельной											
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2											
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12												
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	369	369	369	369												
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	30	30	30	30												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	246,3	246,3	246,3	246,3												
Котельная ул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,68	0,68	0,68	0,68	Заккрытие котельной											
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3											
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0	0	0	0												
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	27	27	27	27												
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	223	223,03	223	223												
Котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО "КрасКом"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,74	0,74	0,74	0,74	Заккрытие котельной											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,29	0,29	0,29	0,29	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3											
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0	0	0	0												
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	65	65	65	65												
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	223,2	223,2	223,2	223,2												
Эл.Котельная пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30 ООО "КрасКом"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,52	5,52	5,52	5,52	Закрытие котельной											
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2											
Котельная №1 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	91	91	91	Закрытие котельной												
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	68,56	68,56	68,56	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2												
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	16,1	16,1	16,1													
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	12 460	12 457	12 457													
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	2926	2925	2925													
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	181,74	181,7	181,7													
Котельная №2 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	100,5	100,5	100,5	Закрытие котельной												
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	67,75	67,8	67,8	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2												
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	16,1	16,1	16,1													
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	11 469	11 479	11 479													
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	2725	2726	2726													
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	169,28	169,3	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	Закрытие котельной								
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2								
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч																
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792									
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0	0	0	0									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	224,9	224,9	224,9	224,9	224,9	224,9	224,9									
Котельная №5 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	Закрытие котельной								
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	74,87	74,87	74,87	77,84	78,17	78,66	78,66	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2								
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6									
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	12 975	12 975	12 975	13 490	13 547	13 632	13 632									
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	1490	1490	1490	1490	1490	1490	1490									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3									
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	4,92	4,9	4,9	4,9	4,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	1 249	1 244	931	931	931	988	988	988	988	1 064	1 064	1 064	1 064	1 064	1 064	1 064
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	162	162	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	253,9	253,9	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
Котельная №7 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	Закрытие котельной										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	Перевод нагрузки на котельную п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»										
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	206	206	206	206	206											
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0	0											
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	290	290	290	290	290											
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18	18	18	18	Закрытие котельной											
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6,04	6,04	6,04	6,04	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2											
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1												
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	1 312	1 312	1 076	1 076												
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	22	22	18	18												
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	217,3	217,3	178,1	178,1												
Котельная №11 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	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
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2
Котельная №12 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	Закрытие котельной								
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	22,1	22,1	22,1	22,1	36,2	36,7	47,7	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2								
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	4,0	4,0	5,2									
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	5 021	5 021	4 519	3 936	6 447	6 536	8 495									
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	552	552	497	433	709	719	934									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	227,2	227,2	204,5	178,1	178,1	178,1	178,1									
Котельная ООО "РТК-Генерация"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	580	580	580	580	580	Закрытие котельной										
Договорная нагрузка, Гкал/час	170,683	170,68	182,64	186,84	196,77	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2										
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	18,8	18,8	20,1	20,6	21,6											
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	28 726	28 725	30 738	31 445	33 116											
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	3160	3160	3381	3459	3643											
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3											
Котельная ООО "ФармЭнерго"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Договорная нагрузка, Гкал/час	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
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	4 364	5 216	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	480	574	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	203,9	243,7	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	Закрытие котельной										
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2										
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4											
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	12 406	12 406	12 406	12 406	12 406											
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365											
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4											
Котельная УК "СОЧНЫ" («Санаторий «Енисей»)																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
Договорная нагрузка, Гкал/час	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	554,5	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Договорная нагрузка, Гкал/час	0,7	0,8	1,5	1,6	1,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	147	168	315	336	336	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	16	18	35	37	37	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
Котельная АО "ФПК"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
Договорная нагрузка, Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6
Котельная ЗАО "КрасГТМ"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Договорная нагрузка, Гкал/час	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3	228,3
Котельная ООО "Орбита"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Фактическая нагрузка, Гкал/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Котельная АО «Красноярсккрайгаз»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Договорная нагрузка, Гкал/час	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
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	144,2	151,98	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Котельная ЖЭ(К)О №15 ФГБУ "ЦЖКУ"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Договорная нагрузка, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Нагрузка котельной в летнем периоде, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг у.т./час	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг у.т./час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1	627,1

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 электрочотельных). 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.

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 Красноярск, предприятия группы ООО «Сибирская генерирующая компания» планируют реализовать комплекс мероприятий по модернизации системы теплоснабжения города, в который в том числе входят мероприятия на основных источниках теплоснабжения города и тепловых сетях:

На Красноярской ТЭЦ-2:

- строительство 1 РОУ (125 Гкал/ч);
- монтаж ПСВ-500 ст. № 9-12, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции.

Реализация данных мероприятий обеспечит дополнительную выработку тепловой энергии от Красноярской ТЭЦ-2 при замещении котельных города Красноярск с переводом потребителей от котельных на ТЭЦ.

Замещение котельных приведет к значительному улучшению экологической ситуации в городе Красноярске. Замещаемые котельные, расположенные в основном в Центральном районе города Красноярск, 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 Красноярской ТЭЦ-2 установлено современное газоочистное оборудование - электрофильтры на всех 6-ти котлоагрегатах. КПД данного оборудования составляет 98 - 98,9%, кроме этого на станции установлены 2 дымовые трубы, высотой 180 м каждая, что позволяет рассеивать выбросы от продуктов горения, после их очистки в электрофильтрах, на высоте, существенно превышающей уровень жилой застройки Красноярск. 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:

- 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»), а также ряда ведомственных и промышленных котельных (в частности, котельных КрЭВРЗ, Красноярскграфит, котельных в районе ул. Спандаряна);
- подключение к системам централизованного теплоснабжения частной застройки в районах Покровка, Суворовский;
- обеспечение теплоснабжения в Октябрьском районе г. Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4, 5, 10, 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 12 924,77 млн руб. в ценах 2019 года без НДС, или 15 009,02 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

Для реализации мероприятий, направленных на модернизацию Красноярской ТЭЦ-2, потребуется 497,4 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

Для реализации мероприятий по реконструкции котельных, монтажу парогенераторов, а также реконструкции и строительству тепловых сетей и теплосетевых объектов потребуется 12 427,37 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

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

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

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

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

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

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

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

10.2.Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

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

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярская ТЭЦ-1» АО «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» ОАО «Красноярсккомбытопторг» ООО «Красноярская сетевая компания» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «Лемма» ООО «Назаровская теплотранспортная компания» ООО «Региональная тепловая компания» ООО «РТК-Генерация» ООО «Северный город» ООО «Сетевая компания» ООО «Сибирские коммунальные системы» ООО «Тепловая энергетическая компания» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ООО «РТК-Генерация» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» ОАО «Красноярсккомбытопторг» ООО «Красноярская сетевая компания» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «Лемма» ООО «Назаровская теплотранспортная компания» ООО «Региональная тепловая компания» ООО «РТК-Генерация» ООО «Северный город» ООО «Сетевая компания» ООО «Сибирские коммунальные системы» ООО «Тепловая энергетическая компания» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	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 или тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156					
3	Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5					
6	Котельная «Березовская»					
7	Котельная «Восточная»					
8	Котельная «Западная»					
9	Котельная «Зеленая»					
4	Котельная «Левобережная»					
10	Котельная «Правобережная»					
30	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н)					
18	Котельная - Диксона ул., 1	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
19	Котельная - Косой пер., 2	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
20	Котельная «Палетино» - Лесоперевалочная ул., 30А (Лалетино п.)	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
21	Котельная - 4-я Продольная ул., 19	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
22	Котельная - Степана Разина ул., 39	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
23	Котельная - Юрия Гагарина ул., 48А	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
24	Котельная - Юрия Гагарина ул., 94	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
26	Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюзов ул., 39	АО «Красноярский электровагоноремонтный завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная ООО «Инвест-Энерго» - Пограничников ул., 11 (Красноярская ТЭЦ-3 - филиал АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - эксп. орг.)	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК			
		ГПКК «Центр развития коммунального комплекса»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Красноярский металлургический завод»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне
12	Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
13	Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
15	Котельная № 10 - Маерчака ул., 65с14	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
16	Котельная № 11 - Елены Стасовой ул., 69А	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
17	Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
25	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	
29	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	ООО «Орбита»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ООО «Орбита»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	Котельная ОАО Санаторий «Енисей» - Лесная ул., 151 (ООО УК «Сосны» - эксп. орг.)	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ООО УК «Сосны»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО УК «Сосны»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
31	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - эксп. орг.)	ООО «ФармЭнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «ФармЭнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
27	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» - Лесная ул., 425с3	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

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

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

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

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

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

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

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2	1554,00	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярская ТЭЦ-1» АО «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» ОАО «Красноярсккомбытопторг» ООО «Красноярская сетевая компания» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «Лемма» ООО «Назаровская теплотранспортная компания» ООО «Региональная тепловая компания» ООО «РТК-Генерация» ООО «Северный город» ООО «Сетевая компания» ООО «Сибирские коммунальные системы» ООО «Тепловая энергетическая компания» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	9 171 694 - АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» 393 115 - ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» 1 543 627 - ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» 27 316 - ООО «Региональная тепловая компания»	ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярская ТЭЦ-1» АО «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» ООО «РТК-Генерация» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» ОАО «Красноярсккомбытопторг» ООО «Красноярская сетевая компания» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «Лемма» ООО «Назаровская теплотранспортная компания» ООО «Региональная тепловая компания» ООО «РТК-Генерация» ООО «Северный город» ООО «Сетевая компания» ООО «Сибирские коммунальные системы» ООО «Тепловая энергетическая компания» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (СОБСТВЕННОСТЬ) АО «Красноярская теплотранспортная компания» (СОБСТВЕННОСТЬ) АО «Красноярская ТЭЦ-1» (СОБСТВЕННОСТЬ) АО «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» (СОБСТВЕННОСТЬ) ОАО «Красноярсккомбытопторг» (СОБСТВЕННОСТЬ) ООО «Красноярская сетевая компания» (СОБСТВЕННОСТЬ) ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» (СОБСТВЕННОСТЬ/АРЕНДА) ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (АРЕНДА) ООО «Лемма» (СОБСТВЕННОСТЬ/АРЕНДА) ООО «Назаровская теплотранспортная компания» (АРЕНДА) ООО «Региональная тепловая компания» (СОБСТВЕННОСТЬ) ООО «РТК-Генерация» (АРЕНДА/СОБСТВЕННОСТЬ) ООО «Северный город» (АРЕНДА) ООО «Сетевая компания» (АРЕНДА) ООО «Сибирские коммунальные системы» (АРЕНДА) ООО «Тепловая энергетическая компания» (СОБСТВЕННОСТЬ) ФИЦ «КНЦ СО РАН» (СОБСТВЕННОСТЬ)	209276,47	ЗАЯВКА ПОДАНА: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярский электрогазонагревательный завод» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «Региональная тепловая компания»	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 или тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156	1405,00									
3	Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5	752,00									
6	Котельная «Березовская»	Н/Д									
7	Котельная «Восточная»	Н/Д									
8	Котельная «Западная»	Н/Д									
9	Котельная «Зеленая»	Н/Д									
4	Котельная «Левобережная»	151,40									
10	Котельная «Правобережная»	Н/Д									
30	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н)	356,00									
18	Котельная - Диксона ул., 1	3,10	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	1 543 627	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	16,51				
19	Котельная - Косой пер., 2	0,90	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	1 543 627	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	2,57				
20	Котельная «Палетино» - Лесоперевалочная ул., 30А (Палетино п.)	5,52	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	1 543 627	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	103,14				
21	Котельная - 4-я Продольная ул., 19	0,68	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	1 543 627	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д				
22	Котельная - Степана Разина ул., 39	0,66	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	1 543 627	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	0,55				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
23	Котельная - Юрия Гагарина ул., 48А	2,70	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	1 543 627	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	28,31				
24	Котельная - Юрия Гагарина ул., 94	0,40	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	1 543 627	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	0,79				
26	Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюз ул., 39	120,00	АО «Красноярский электровагоноремонтный завод»	1 750 196	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	577,58				
			ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА					
5	Котельная ООО «Инвест-Энерго» - Пограничников ул., 11 (Красноярская ТЭЦ-3 - филиал АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - эксп. орг.)	Н/Д	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	9 171 684	ИСТОЧНИК	АРЕНДА	11657,19				
			ГПКК «Центр развития коммунального комплекса»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ					
			ООО «Красноярский металлургический завод»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ					
11	Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д	14,14	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	94,10	2	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)	
12	Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г	87,00	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	1093,34				
13	Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5	6,00	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	231,04				ЗАЯВКА ПОДАНА
14	Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1	0,66	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	8,37				ЗАЯВКА ПОДАНА
15	Котельная № 10 - Маерчака ул., 65с14	16,00	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	135,17				ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ
			ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА					ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ
16	Котельная № 11 - Елены Стасовой ул., 69А	3,40	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	2,45				ЗАЯВКА ПОДАНА
17	Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3	40,20	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	162,12	ЗАЯВКА ПОДАНА			
25	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	3,50	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	18,69	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	1,00	ООО «Орбита»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	2,22	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	5	ООО «Орбита»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	Котельная ОАО Санаторий «Енисей» -	5,30	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	393 115	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	21,31	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	6	ООО УК «Сосны»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Лесная ул., 151 (ООО УК «Сосны» - эксп. орг.)		ООО УК «Сосны»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			(или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
31	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - эксп. орг.)	92,00	ООО «ФармЭнерго»	20 619	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	431,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	ООО «ФармЭнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
27	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» - Лесная ул., 425с3	Н/Д	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	8	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2022 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 11.3.

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2		ИСТОЧНИК: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярская ТЭЦ-1» ООО «РТК-Генерация» ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» ОАО «Красноярсккомбытопторг» ООО «Красноярская сетевая компания» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «Лемма» ООО «Назаровская теплотранспортная компания» ООО «Региональная тепловая компания» ООО «РТК-Генерация» ООО «Северный город» ООО «Сетевая компания» ООО «Сибирские коммунальные системы» ООО «Тепловая энергетическая компания» ФИЦ «КНЦ СО РАН»
2	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156		
3	Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5		
6	Котельная «Березовская»		
7	Котельная «Восточная»		
8	Котельная «Западная»		
9	Котельная «Зеленая»		
4	Котельная «Левобережная»		
10	Котельная «Правобережная»		
30	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н)	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» АО «Красноярская теплотранспортная компания» АО «Красноярская ТЭЦ-1» АО «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» ОАО «Красноярсккомбытопторг» ООО «Красноярская сетевая компания» ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» ООО «Лемма» ООО «Назаровская теплотранспортная компания» ООО «Региональная тепловая компания» ООО «РТК-Генерация» ООО «Северный город» ООО «Сетевая компания» ООО «Сибирские коммунальные системы» ООО «Тепловая энергетическая компания» ФИЦ «КНЦ СО РАН»	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ФИЦ «КНЦ СО РАН»
18	Котельная - Диксона ул., 1	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная - Косой пер., 2	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная «Палетино» - Лесоперевалочная ул., 30А (Палетино п.)	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная - 4-я Продольная ул., 19	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная - Степана Разина ул., 39	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная - Юрия Гагарина ул., 48А	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная - Юрия Гагарина ул., 94	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюзов ул., 39	АО «Красноярский электровагоноремонтный завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная ООО «Инвест-Энерго» - Пограничников ул., 11 (Красноярская ТЭЦ-3 - филиал АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - эксп. орг.)	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ИСТОЧНИК
		ГПКК «Центр развития коммунального комплекса»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Красноярский металлургический завод»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная № 10 - Маерчака ул., 65с14	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная № 11 - Елены Стасовой ул., 69А	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
29	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	ООО «Орбита»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная ОАО Санаторий «Енисей» - Лесная ул., 151 (ООО УК «Сосны» - эксп. орг.)	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» ООО УК «Сосны»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - эксп. орг.)	ООО «ФармЭнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» - Лесная ул., 425с3	КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

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

Актуализированной схемой теплоснабжения предусмотрены дальнейшие мероприятия по снижению количества котельных и переводу нагрузок на ТЭЦ.

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

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч				
1	Котельная, пер. Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,06	0,9	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловой сети, монтаж ИТП у потребителя	Демонтаж оборудования котельной
2	Котельная, ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,69	2,7	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
3	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Гагарина, 94	0,12	0,68	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
4	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Продольная 4-я, 19	0,29	0,74	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
5	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Диксона, 1	1,5	3,1	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
6	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Степана Разина, 39	0,44	0,69	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
7	Котельная КП "Английский парк"	1,7	-	ТЭЦ-2	2023	КП "Английский парк" реконструкция тепловых сетей и реконструкция э/к Лалетино в КРП для переключения потребителей	Демонтаж оборудования котельной
8	Котельная Лалетино	2,7	5,52	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
9	Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул.Шахтеров - ул.Дудинская	12,5	-	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, монтаж ИТП у потребителей	Демонтаж оборудования котельной
10	ООО "КрасТЭК" №4	8	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
11	ООО "КрасТЭК" №5	79,4	88,5	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Котельная			ТЭЦ/котельная, на которую замещается котельная	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч				
12	ООО "КрасТЭК" №10	6,8	18	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
13	ООО "КрасТЭК" №12	22,1	41,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
14	ОАО "КрЭВРЗ"	67,3	133	ТЭЦ-2	2022	Строительство ЦТП	Строительство парогенератора
15	Котельная ООО «РТК-Генерация»	140	580	ТЭЦ-3	2022	Строительство, реконструкция и восстановление тепловых сетей, строительство насосной станции.	Строительство модульных котельных для обеспечения промышленных и удаленных потребителей, демонтаж оборудования котельной
16	Котельная №7	0,71	0,99	Котельная «Озеро Учум» АО «КрасЭКо»	2022	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
Итого*		344,3	895,0				

*-по предоставленным данным

12. РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В настоящее время в городе определен перечень бесхозяйных сетей.

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

Перечень бесхозяйных сетей, выявленных после 09.01.2019 представлен в таблице 12.1. Перечень бесхозяйных сетей, переданных на обслуживание и эксплуатацию АО «КТТК» и АО «КрасТЭК», выявленных до 09.01.2019 представлен в таблицах 12.4 – 12.5. Перечень бесхозяйных сетей, переданных на обслуживание и эксплуатацию ООО «КрасКом» представлен в таблице 12.2, ЦТП, КРП – 12.3.

Табл. 12.1. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование и месторасположение объекта	Диаметр/протяженность	Распоряжение	Наименование организации, определенной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей
1	Тепловые сети от ТК 0646А до жилых зданий по ул. Киренского, 22, 24, через КРП по ул. Киренского, 24ж, ТК 064602А	2Д273 мм/663,0 м; 2Ду250 мм/107,0 м; 2Ду125 мм/23,6 м; 2Ду200 мм/89,3 м	Распоряжение № 27-гх от 07.03.2019	ООО "КТТК"
2	Тепловые сети от ТК 102805 до жилых домов по ул. Новосибирской, 1, ул. Куйбышева, 79, через ТК 102807, ТК 102809, ТК 10280901, ТК 10280903	2Д159 мм/71,0 м; 2Д89 мм/5,2 м; 2Д133 мм/53,7 м; 2Д133 мм/27,7 м; 2Д125 мм/16,4 м; 2Д108 мм/24,7 м; 2Д89 мм/5,4 м		ООО "КТТК"
3	Тепловые сети от ТК Р3905 до наружной стены здания монастыря по ул. 9 Января, 28 через ТК Р390501	2Д76 мм/35,0 м; 2Д76 мм/33,0 м		ООО "КТТК"
4	Тепловые сети от ТК 030121А до жилого дома по ул. Матросова, 30, стр. 83	2Д76 мм/33,2 м		ООО "КТТК"
5	Тепловые сети от ТК 030105 до жилых домов по ул. Матросова, 23, 25	2Д159 мм/52,0 м; 2Д108 мм/78,0 м; 2Д108 мм/9,0 м		ООО "КТТК"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование и месторасположение объекта	Диаметр/протяженность	Распоряжение	Наименование организации, определенной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей
1	Тепловые сети от ТК0155 до ТК1, в районе ул. Коммунальной, 2, проходящие через ТК015501, ТК015503	2Д 219 мм/10,0 м; 2Д 219 мм/100,0 м; 2Д 219 мм/53,0 м; 2Д 219 мм/14,0 м; 2Д 219 мм/50,0 м	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019	ООО "КТТК"
2	Тепловые сети от ТК P27161739А до здания по ул. Карамзина, 4, проходящие через ТК P27161745А, ТК P27161749А, ТК P27161751А	2Д 219 мм/54,0 м; 2Д 159 мм/110,0 м; 2Д 108 мм/33,0 м; 2Д 57 мм/5,0 м		ООО "КТТК"
3	Тепловые сети от наружной стены ТК P2721 до наружной стены ОП № 12 по ул. Судостроительной, 69	2Д 108 мм/46,0 м		ООО "КТТК"
4	Тепловые сети от наружной стены КРП до наружной стены жилого дома по ул. Бабушкина, 41, проходящие через тепловую камеру ТК П270301 (подземная прокладка)	2Ду 125 мм/23,5 м		ООО "КТТК"
5	Тепловые сети от наружной стены здания КРП до наружной стены жилого дома по ул. Бабушкина, 41д, проходящие через тепловую камеру ТК П270303	2Ду 100 мм/49,0 м (надземная прокладка); 2Ду 100 мм/24,5 м (подземная прокладка)		ООО "КТТК"
6	Тепловые сети от наружной стены ТК 012117 до наружной стены здания по адресу: ул. Юности, 12а (второй ввод)	2Д 57 мм/20,0 м		ООО "КТТК"
7	Тепловые сети от наружной стены ТК 08680602 до наружной стены ТК 08680602А; от наружной стены ТК 08680602А до наружной стены здания детского сада по ул. Водопьянова, 16а	2Д 89 мм/40 м; 2Д 89 мм/52 м		ООО "КТТК"
8	Тепловые сети от наружной стены ТК P4524 до наружной стены здания по ул. Ломоносова, 29а	2Д 108 мм /9,0 м		ООО "КТТК"
9	Тепловые сети от наружной стены ТК ПО50302 до наружной стены здания по пер. Якорному, 7	2Д 57 мм/24,0 м		ООО "КТТК"
10	Сети теплоснабжения от ТК 090502 до жилых домов по ул. Ленинградской, 6, 8, через ТК 09050201, ТК 09050207, ТК 09050211, ТК 09050215	2Д 133 мм/32,0 м; 2Д 133 мм/198,0 м; 2Д 133 мм/73,0 м; 2Д 108 мм/80,0 м; 2Д 89 мм/47,0 м; 2Д 89 мм/27,0 м		ООО "КТТК"
11	Тепловые сети, проходящие транзитом по подвалу жилого дома по ул. Ленина, 133, к жилому дому по ул. Ленина, 135	Д 89 Д 76 мм/40,0 м		ООО "КТТК"
1	Сети теплоснабжения от УТ1.5-1сущ (ТК P27161741А) до жилого дома по ул. Ярыгинская набережная, 11, через ТК P27161743А	2д219 мм/70 м; 2д108 мм/19 м	Распоряжение № 75-гх от 29.05.2019	ООО "КТТК"
2	Сети теплоснабжения от УТ1.6 сущ (ТК P27161745А) до жилого дома по ул. Ярыгинская набережная, 9, через ТК P27161747А	2д219 мм/76,2 м; 2д159 мм/12,8 м		ООО "КТТК"
3	Сети теплоснабжения от УТ1.6-1сущ (ТК P27161747А) до жилого дома по ул. Ярыгинская набережная, 9а	2д89 мм/60,0 м		ООО "КТТК"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование и месторасположение объекта	Диаметр/протяженность	Распоряжение	Наименование организации, определенной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей
4	Сети теплоснабжения от ТК Р27161749А до жилого дома по ул. Ярыгинская набережная, 7, через УТ1.7-1сущ (ТК Р27161751А)	2д108 мм/33,1 м; 2д89 мм/68 м		ООО "КТТК"
5	Сети теплоснабжения от УТ1.8сущ (ТК Р27161753А) до жилого дома по ул. Ярыгинская набережная, 5	2д108 мм/20,0 м		ООО "КТТК"
6	Сети теплоснабжения от УТ1.8сущ (ТК Р27161753А) до жилого дома по ул. Ярыгинская набережная, 3	2д108 мм/87 м		ООО "КТТК"
7	Магистральные тепловые сети от ТК Р27161739А, в районе жилого дома по ул. Карамзина, 6, до ТК Р27161753А, в районе жилого дома по ул. Ярыгинская набережная, 3, через ТК Р27161745А, ТК Р27161749А	2д219 мм/54,2 м; 2д159 мм/109,9 м; 2д159 мм/41,7 м		ООО "КТТК"
8	Тепловые сети от ТК Р260805 до жилых домов по ул. Свердловской, 15в;	2д65 мм/87,6 м		ООО "КТТК"
	ул. Свердловской, 17в, проходящие через ТК Р260807	2д133 мм/34,2 м; 2д89 мм/21,4 м		ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от ТК024312 до многоквартирного жилого дома № 37д по ул. Академика Вавилова	2Д89/16,0 м		Распоряжение "97-гх от 15.07.2019
2	Тепловые сети от ТК02420404 до многоквартирного жилого дома № 47д по ул. Академика Вавилова	2Д108/12,0 м	ООО "КТТК"	
3	Тепловые сети от ТК Р272301А до многоквартирных домов № 37а, 35 по ул. Судостроительной, через ТК Р27230101А, ТК Р27230103А	2Д108/110,0 м; 2Д76/38,0 м	ООО "КТТК"	
4	Тепловые сети от т. 1 до многоквартирного жилого дома № 10 по пер. Якорному	2Д108/18,0 м	ООО "КТТК"	
5	Тепловые сети от ТК 0418А до жилого дома № 8а по ул. Карла Маркса	2Д108/14,4 м	ООО "КТТК"	
1	Тепловые сети от УТ5 до ДК5, до пристраиваемого магазина к жилому дому по Ярыгинской набережной, д. 25 (от ТК Р27161701Е (УТ5) до здания по ул. Карамзина, 20а)	2Д57 мм/7,0 м	Распоряжение № 132-гх от 26.09.2019	ООО "КТТК"
2	Тепловые сети от наружной стены ТК Р020210 до наружной стены жилого дома по ул. Крылова, 3а	2Ду65 мм/33,8 м		ООО "КТТК"
3	Тепловые сети от ТК 265005А до границы земельного участка по адресу: Красноярский край, г. Красноярск, Советский район, ул. Светлова, зд. 36	2Д133 мм/23,5 м		ООО "КТТК"
1	Тепловые сети:		Распоряжение №156-гх от 25.11.2019	ООО "КТТК"
	от ТК090310 до ТК09031001 в районе ул. Киренского, 32;	2Ду159 мм/63,0 м;		ООО "КТТК"
	от ТК 09031001 до точки № 1 в районе ул. Киренского, 32к;	2Ду159 мм/16,0 м;		ООО "КТТК"
	ул. Киренского, 32к (транзит);	2Ду159 мм/109,5 м;		ООО "КТТК"
	от стены дома по ул. Киренского, 32к, до ТК09031003;	2Ду159 мм/63,0 м;		ООО "КТТК"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование и месторасположение объекта	Диаметр/протяженность	Распоряжение	Наименование организации, определенной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей
	от ТК09031005 до ТК09031007 в районе ул. 2-й Огородной, 25;	2Ду159 мм/203,0 м;		ООО "КТТК"
	от ТК09031007 до ТК09031007А в районе ул. 2-й Огородной, 25;	2Ду89 мм/28,5 м;		ООО "КТТК"
	от ТК09031007А до стены дома по ул. 2-й Огородной, 25;	2Ду89 мм/16,5 м;		ООО "КТТК"
	от ТК09031007 до ТК09031009 в районе ул. 2-й Огородной, 24;	2Ду133 мм/40,0 м;		ООО "КТТК"
	ул. 2-й Огородной, 24 (транзит);	2Ду133 мм/1,0 м;		ООО "КТТК"
	от стены дома по ул. 2-й Огородной, 24, до ТК09031011;	2Ду108 мм/41,0 м;		ООО "КТТК"
	от ТК09031011 до стены дома по ул. 2-й Огородной, 22а;	2Ду108 мм/9,5 м;		ООО "КТТК"
	от ТК09031011 до ТК09031013 в районе дома по ул. 2-й Огородной, 26;	2Ду89 мм/39,0 м;		ООО "КТТК"
	от ТК09031013 до стены дома по ул. 2-й Огородной, 26.	2Ду89 мм/52,0 м;		ООО "КТТК"
	Тепловые камеры: ТК09031001, ТК09031007, ТК09031007А, ТК09031011, ТК09031013 запорная арматура и оборудование в них	2Ду89 мм/35,0 м		ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от наружной стены тепловой камеры ТК Р7820 до стены жилого дома по ул. 9 Мая, 24	2Д76 мм, 2Д57 мм/	Распоряжение № 33-гх от 12.03.2020	ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от ТК Р5101 до жилого	3Д76 мм, Д45 мм/104 м;	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020	ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от ТК Р2611 до ограждения территории по ул. Парашютной, 3	2Д159 мм/160 м	Распоряжение №64-гх от 18.05.2020	ООО "КТТК"
2	Тепловая сеть, проходящая транзитом по подвалу жилого дома по ул. Комарова, 5	2Д108 мм/3,0 м, 2Д76 мм/13,0 м		ООО "КТТК"
1	Тепловая сеть от точки т. 1 до многоквартирного дома № 8 по пер. Водометному	2Д76 мм/17,0 м	Распоряжение №76-гх от 05.05.2020	ООО "КТТК"
2	Тепловые сети от наружной стены ТК Р0602 до наружной стены жилого дома по ул. Шевченко, 48	2Д89 мм/8,5 м		ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от ТК П300405 до УТ-3,	2Ду80 мм/30,7 м	Распоряжение № 95-гх от 22.07.2020	ООО "КТТК"
	от УТ-3 до жилого дома по ул. Академика Киренского, 75	2Ду65 мм/25,3 м, 2Ду65 мм/58,7 м		ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от КРП по ул. Сады, 2и,	2Д159 мм/7,0 м;	Распоряжение № 138-гх от 24.09.2020	ООО "КТТК"
	стр. 1, до ТК П271912 в районе дома	2Д159 мм/57,0 м;		ООО "КТТК"
	по ул. Сады, 1к, через ТК П271904, ТК П271906, ТК П271908	2Д159 мм/126,0 м;		ООО "КТТК"
	2Д159 мм/186,0 м	ООО "КТТК"		
2	Нежилое здание КРП по ул. Сады, 2и, стр.1	S – 36 кв. м, h – 3 м		ООО "КТТК"
3	Тепловые сети от ТК П0603 до жилых зданий по ул. Академика Вавилова, 56 б, 56в	2Д133 мм/14,0 м; 2Д108 мм/105,0 м; 2Д108 мм/30,0 м; 2Д57 мм/16,0 м		ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от ТК 040507 до жилого дома по ул. Урицкого, 41	2Ду89 мм/31,0 м	Распоряжение №160-гх от 01.12.2020	ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от наружной стены ТК Р261903 до наружной стены жилого дома по ул. 60 лет Октября, 35	2Ду80 мм/10,0 м	Распоряжение №15-гх от 28.01.2021	ООО "КТТК"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование и месторасположение объекта	Диаметр/протяженность	Распоряжение	Наименование организации, определенной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей
2	ТП 1, элеваторные узлы (2 шт.) в нем;	2Ду65 мм/28,0 м;		ООО "КТТК"
	тепловые сети от ТП 1 до наружных стен жилых домов по пер. Тихому, 10, 12, 14	2Ду65 мм/32,0 м; 2Ду50 мм/12,0 м; 2Ду50 мм/30,0 м		ООО "КТТК"
	Транзитные тепловые сети, проходящие от точки «Б» до наружной стены здания по ул. Железнодорожников, 12	2Ду100 мм/9,0 м		ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от т. 1 до здания по Ярыгинской набережной, 3	2Ду108 мм/12,0 м	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021	ООО "КТТК"
2	Тепловые сети от ТК Р4202 до жилого дома по ул. Диктатуры Пролетариата, 12а, через ТК Р420201	2Ду125 мм/15,5 м; 2Ду80 мм/33,5 м		ООО "КТТК"
3	Тепловые сети от ТК0902 до многоквартирного дома по ул. Ленинградской, 5 б, через ТК 090201, ТК 090201А (ТК1), ТК 09020102 (ТК2)	2Ду125 мм/87,9 м; 2Ду125 мм/60,0 м; 2Ду100 мм/94,7 м; 2Ду100 мм/8,8 м		ООО "КТТК"
1	Тепловые сети, проходящие транзитом по подвальному помещению от наружной стены жилого дома по пр-ту им. газеты «Красноярский рабочий», 90а, до сварного шва запорной арматуры	2Ду100 мм/156,0 м; 2Ду65 мм/76,0 м	Распоряжение №53-гх от 07.04.2021	ООО "КТТК"
1	Тепловые сети от ТК034202А до жилого дома по ул. Горького, 5 (включая ТК034202А)	2Д76 мм/9,9 м	Распоряжение № 27-гх от 07.03.2019	ООО "КрасТЭК"
2	Тепловые сети, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Словцова, 9	2Д108 мм/10,0 м; 2Д76 мм/11,0 м		ООО "КрасТЭК"
3	Тепловые сети от тепловой камеры ТК2101, через ТК2101А до жилых домов по ул. Калинина, 47к, 47и	2Д133 мм/105,4 м; 2Д108 мм/67,4 м		ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Декабристов, 5	2Д 108 мм/76,0 м; 2Д 159 мм/0,5 м	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019	ООО "КрасТЭК"
2	Тепловые сети от тепловой камеры ТК-12-6-2, через УТ-1 до жилого дома по ул. Норильской, 36	2Д 219 мм/24,8 м; 2Д 108 мм/13,9 м		ООО "КрасТЭК"
3	Тепловые сети от тепловой камеры ТК-12-6 до жилого дома по ул. Норильской, 38	2Д 108 мм/21,9 м		ООО "КрасТЭК"
4	Тепловые сети от тепловой камеры ТК-12-5-1 через УТ3-1 до жилых домов по ул. Норильской, 40, 42, 44	2Д 159 мм/97,15 м; 2Д 108 мм/62,65 м; 2Д 89 мм/73,0 м; 2Д 89 мм/7,8 м		ООО "КрасТЭК"
5	Участок тепловой сети от места врезки в точке Т.0 до наружной стены здания проходной по ул. Новая Заря, 20	2Д 40 мм/14,0 м		ООО "КрасТЭК"
6	Участок тепловой сети, проходящий от наружной стены ТК-200.08 до наружной стены здания АКБ по ул. Новая Заря, 20	2Д 50 мм/5,0 м		ООО "КрасТЭК"
7	Участок тепловой сети, проходящий от наружной стены ТК-200.08 до наружной стены здания столярного цеха по ул. Новая Заря, 20	2Д 89 мм/14,5 м		ООО "КрасТЭК"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование и месторасположение объекта	Диаметр/протяженность	Распоряжение	Наименование организации, определенной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей
1	Тепловые сети по ул. Дачной от наружной стены тепловой камеры ТК Р580311 до ТК Р580311А, тепловая камера ТК Р580311А, запорная арматура в ней	2Ду200 мм/8 м	Распоряжение № 132-гх от 26.09.2019	ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети от наружной стены ТК-034404 до стены здания по ул. Декабристов, 1г	2Д100 мм/82,5 м	Распоряжение № 142-гх от 28.10.2019	ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети от ТК 12-1-3-2 до наружной стены жилого дома по ул. Норильской, 8а	2д133 мм/50,0 м	Распоряжение №156-гх от 25.11.2019	ООО "КрасТЭК"
2	Тепловые сети от ТК 241809 до наружной стены жилого дома по ул. Линейной, 76	2Ду80 мм/34,9 м		ООО "КрасТЭК"
1	Подземные тепловые сети, проходящие от наружной стены тепловой камеры ТК-21.26.01 до наружной стены тепловой камеры У.У. Подземные тепловые сети от наружной стены тепловой камеры У.У до наружной стены тепловой камеры М.2. Тепловые камеры У.У, М.2 и запорная арматура в них. Подземные тепловые сети от наружной стены тепловой камеры М.2 до наружной стены тепловой камеры М.3. Тепловая камера М.3 и запорная арматура в ней. Подземные тепловые сети от наружной стены тепловой камеры М.3 до наружной стены здания по ул. Маерчака, 57. Подземные тепловые сети от наружной стены тепловой камеры М.2 до наружной стены здания спортивного зала	2д159 мм/8,6 м; 2д159 мм/3,0 м; 2д159 мм/98,7 м; 2д108 мм/70,0 м; 2д108 мм/15,9 м	Распоряжение №170-гх от 17.12.2019	ООО "КрасТЭК"
2	Тепловые сети от ТК Р510207 до наружной стены жилого дома по ул. Академика Киренского, 56а	2д100 мм, д80 мм, д50 мм/10,9 м		ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети до жилого дома по ул. Чкалова, 39а		Распоряжение № 33-гх от 12.03.2020	ООО "КрасТЭК"
1	Подземные тепловые сети, проходящие от наружной стены тепловой камеры ТК 304.06 до наружной стены тепловой камеры ТК-1; подземные тепловые сети, проходящие от наружной стены тепловой камеры ТК-1 до наружной стены административного здания по ул. Высотной, 1а	2д32 мм/21 м; 2д32 мм/16 м	Распоряжение №47-гх от 01.04.2020	ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети от ТК 0377 до наружной стены жилого дома по ул. Северной, 10	2Ду80 мм/31,8 м	Распоряжение №64-гх от 18.05.2020	ООО "КрасТЭК"
2	Тепловые сети: от наружной стены тепловой камеры ТК Р58031103 до наружной стены УТ-1;	2Ду125 мм/25,8 м;		ООО "КрасТЭК"
	от наружной стены УТ-1 до наружной стены УТ-2;	2Ду80 мм/84,6 м;		ООО "КрасТЭК"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование и месторасположение объекта	Диаметр/протяженность	Распоряжение	Наименование организации, определенной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей
	от наружной стены камеры УТ-1 до наружной стены жилого дома по ул. Борисова, 26; от наружной стены камеры УТ-2 до наружной стены жилого дома по ул. Борисова, 26а;	2Ду80 мм/5,5 м;		ООО "КрасТЭК"
	тепловые камеры УТ-1, УТ-2	2Ду80 мм/8,2 м		ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети от ТК 12-1-6 до жилого дома по ул. Норильской, 5	2Д89 мм/58,7 м	Распоряжение № 95-гх от 22.07.2020	ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети от ТК 065502 до наружной стены здания по ул. Чкалова, 42, через ТК 065504	2Д133 мм/84,0 м; 2д89 мм/22,0 м	Распоряжение № 138-гх от 24.09.2021	ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети от ТК 151.01 до многоквартирных домов по ул. Баумана, 3, 5, 7, через ТК 151.03, ТК 151.02	2Д159 мм/52,0 м; 2Д108 мм/12,0 м; 2Д 133 мм/30,5; 2Д108 мм/12,0 м; 2Д108 мм/45,0 м	Распоряжение №26-гх от 20.02.2021	ООО "КрасТЭК"
1	Тепловые сети:		Распоряжение №53-гх от 07.04.2021	ООО "КрасТЭК"
	от ТК 241310 (УТ7) до ТК 241312;	2Ду150 мм/49,5 м		ООО "КрасТЭК"
	от ТК 241312 до ТК 241314;	2Ду125 мм/116,8 м		ООО "КрасТЭК"
	от ТК 241314 до жилого дома по ул. Линейная, 97;	2Ду125 мм/43,0 м		ООО "КрасТЭК"
	от ТК 241312 до жилого дома по ул. Мужества, 14	2Ду125 мм/10,0 м		ООО "КрасТЭК"
2	Тепловые сети от ТК-21.09.01 до наружной стены жилого дома по ул. Калинина, 31 б	2Д89 мм/15,85 м		ООО "КрасТЭК"
1	Тепловая сеть в двухтрубном исполнении от жилого дома по ул. Вильского, 16а, до жилого дома по ул. Вильского, 16	2Д 133 мм/45,0 м	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019	ООО "Сетевая компания"
1	Тепловые сети от ТК Р260805 до жилых домов по ул. Свердловской, 15в;	2д65 мм/87,6 м	Распоряжение №160-гх от 01.12.2020	ООО "Сетевая компания"
	ул. Свердловская, 17в, проходящие через ТК Р260807.	2д133 мм/34,2 м		ООО "Сетевая компания"
	Тепловые сети от ТК Р260807 до ТК Р260809.	2д89 мм/21,4 м		ООО "Сетевая компания"
	Тепловые сети от ТК Р260809 до жилого дома по ул. Свердловской, 15 б.	2Ду108 мм/53,0 м		ООО "Сетевая компания"
	Тепловые сети от ТК Р260809 до жилого дома по ул. Свердловской, 17 б	2Ду89 мм/39,0 м 2Д89 мм/85 м		ООО "Сетевая компания"
1	Тепловая сеть в двухтрубном исполнении от ТК-08650107 (УТ-3) до внешней границы стены жилого дома по ул. 9 Мая, 59	2Д 108 мм/16,5 м	Распоряжение №48-гх от 16.04.2019	ООО "Лемма"
2	Тепловая сеть в двухтрубном исполнении от ТК-08650109 (УТ-4) до внешней границы стены жилого дома по ул. 9 Мая, 59а	2Д 89 мм/12,6 м		ООО "Лемма"
3	Тепловая сеть в двухтрубном исполнении от ТК-08650101 до внешней границы стены жилого дома по ул. Водопьянова, 15	2Д 89 мм/14,3 м		ООО "Лемма"
1	Тепловые сети, задействованные на жилые дома № 17, 17а, 21, по ул. Толстого		Распоряжение №48-гх от 16.04.2019	АО "КрЭВРЗ"
1	Тепловые сети до жилых домов по ул. Куйбышева, 97, 97г	Т1, Т2 Ду100 мм/4 м	Распоряжение №156-гх от 25.11.2019	АО "КрЭВРЗ"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование и месторасположение объекта	Диаметр/протяженность	Распоряжение	Наименование организации, определенной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей
1	Тепловая сеть от наружной стены тепловой камеры ТК-10 до наружной стены здания по адресу: г. Красноярск, ул. Лесная, 37	2Ду57 мм/10 м	Распоряжение № 132-гх от 26.09.2019	АО "КрасЭКо
2	Тепловая сеть от наружной стены тепловой камеры ТК-8 до наружной стены здания по адресу: г. Красноярск, ул. Лесная, 31	2Ду76 мм/30 м	Распоряжение № 132-гх от 26.09.2019	АО "КрасЭКо

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Табл. 12.2 Реестр бесхозных сетей, переданных ООО «КрасКом»

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
	Бесхоз РТС-2					
	Центральный район					
2011	тк0406 - тк040601	125	155,4	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	тк040601 - ул. Урицкого, 52	125	13,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	тк040601 - тк040603 - ул. Богграда, 12	80	95	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк400808 - ул. Мира, 90	50	3	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	тк0508 - ул. Дзержинского, 5	150	25	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Горького, 6а - Р440501	100	3	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	тк051503 - тк051503'	100	14,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк051503' - ул. Красной Армии, 18	100	73,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	Р041008 - Р041010	100	16	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2010	Р370902 - ул. Лебедевой, 12	80	13,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	Р430403 - ул. Диктатуры Пролетариата, 34	80	5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2013	Р4102 - ул. Кирова, 2	100	28	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	Р400702 - ул. Карла Маркса, 86	70	5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Карла Маркса, 86 - гараж	50	12	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Карла Маркса, 42/1 - тк1	100	8	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк1 - ул. Карла Маркса, 44а	100	6	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	Р4013 - ул. Перенсона, 38/ул. Ады Лебедевой, 49	80	8	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	Р37021001 - Р37021003 пр. Мира, 55а	100	40	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	ул. Парижской Коммуны, 40	100	18	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Лебедевой, 31	150	12	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Диктатуры Пролетариата, 40	100	40	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Урицкого, 49	150	15	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Парижской Коммуны, 9	100	139,8	транзит	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	ул. Горького, 6а	100	16	транзит	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	ул. Перенсона, 1а	150	28,5	транзит	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
1992	ул. Диктатуры Пролетариата, 11	80	56	транзит	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
1992	ул. Карла Маркса, 141	100	8	транзит	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
1991	ул. Карла Маркса, 60а (пр. Мира, 60а)	100	50	транзит	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
1989	пр. Мира, 76	100	29	транзит	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
1997	ул. Дубровинского, 50	80	48	транзит	мин. вата	распоряжение №36-гх от 04.05.2017г.
1990	ул. Урицкого, 121 - Р410202	50	35	канальная	мин. вата	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
1990	Р410202 - ул. Урицкого, 121	50	10	канальная	мин. вата	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
1990	Р380702 - ул. Ленина, 36	125	6	канальная	мин. вата	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
1990	ул. Ленина, 36	100	27	транзит	мин. вата	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
1990	ул. Ленина, 36 - ул. Ленина, 34	100	22	канальная	мин. вата	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
1990	Р370210 - Р370212	150	61,7	канальная	мин. вата	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
1990	Р370212 - ул. Карла Маркса, 62 (гараж)	50	10	канальная	мин. вата	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
1990	Р370212 - Р370214	150	28	канальная	мин. вата	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
1990	Р370214 - ул. Карла Маркса, 62	150	22	канальная	мин. вата	распоряжение №51-гх от 01.06.2018г.
2011	Р4313 - ул. Кирова, 43	100	18	канальная	ППУ	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
1989	тк4 - ул. Водяникова, 2В	80	32	канальная	минвата	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
1989	тк4 - ул. Водяникова, 2В	65	16	канальная	минвата	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
1989	тк4 - ул. Водяникова, 2В	25	16	канальная	минвата	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
2011	Р4014 - ул. Ады Лебедевой, 64	150	66	канальная	ППУ	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
1990	Р370101 - Р370103	100	86	канальная	минвата	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
1990	Р370103 - пр. Мира, 37	65	31	канальная	минвата	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
ВСЕГО бесхоз РТС-2:			1 472,00			
	Бесхоз РТС-3					
	Советский район					
2005	КРП ул. Мате Залки, 2к - тк19150807а	200	13	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк19150807а - тк19150809а	125	70	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк19150809а - ул. Мате Залки, 2д	80	12	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк19150809а - тк19150811а	100	71	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк19150811а - ул. Мате Залки, 4г	70	18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк19150807а - ул. Космонавтов, 17	125	104	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	ул. Космонавтов, 17 - тк19150813а	125	4	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк19150813а - ул. Космонавтов, 17а	125	41	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	ул. Космонавтов, 17а - тк19150815а	80	20	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк19150815а - ул. Космонавтов, 17г	80	50	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	Р7904 - Р790402	125	155	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	Р7904 - Р790402	100	77,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	Р7904 - Р790402	50	77,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	Р790402 - ул. Мате Залки, 2а	80	35	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	Р790402 - ул. Мате Залки, 2а	80	17,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	Р790402 - ул. Мате Залки, 2а	50	17,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2002	Р7908 - ул. Шумяцкого, 2	50	42	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2002	Р7908 - ул. Шумяцкого, 2	80	21	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2002	Р7908 - ул. Шумяцкого, 2	70	21	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2003	Р7911 - ул. Шумяцкого, 6	100	25,6	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2003	Р7911 - ул. Шумяцкого, 6	100	12,8	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2003	P7911 - ул. Шумяцкого, 6	70	12,8	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790703 - P790705	100	38	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790703 - P790705	100	19	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790703 - P790705	50	19	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790705 - ул. 9-я Мая, 5 (1 очередь)	80	11	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790705 - ул. 9-я Мая, 5 (1 очередь)	80	5,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790705 - ул. 9-я Мая, 5 (1 очередь)	50	5,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790705 - ул. 9-я Мая, 5 (2 очередь)	80	90,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790705 - ул. 9-я Мая, 5 (2 очередь)	80	45,25	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790705 - ул. 9-я Мая, 5 (2 очередь)	50	45,25	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790701 - P790703	125	38	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790701 - P790703	125	19	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790701 - P790703	70	19	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790703 - ул. 9-я Мая, 7	80	75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790703 - ул. 9-я Мая, 7	80	37,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P790703 - ул. 9-я Мая, 7	50	37,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P7907 - P790701	125	60,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P7907 - P790701	125	30,25	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P7907 - P790701	80	30,25	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P790701 - ул. 9-я Мая, 19	100	14	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P790701 - ул. 9-я Мая, 19	100	7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P790701 - ул. 9-я Мая, 19	50	7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1991	P8700 - ул. Сергея Лазо, 8а	150	55	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1991	ул. Сергея Лазо, 8а - P870002	150	22	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1991	P870002 - ул. Сергея Лазо, 12а	150	17	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1991	P870002 - P870004	150	40	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1991	P870004 - ул. Сергея Лазо, 6	150	28	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1991	P870004 - P870006	150	118	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1991	P870006 - P870008	80	5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1991	P870008 - ул. Сергея Лазо, 18	80	5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	P870006 - ул. Сергея Лазо, 6а	80	10	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	тк1915 - тк191502	400	124	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	тк191502 - тк191504	400	169,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P8207 - P820701	150	171,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P8207 - P820701	150	85,75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P8207 - P820701	80	85,75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820701 - P820703	150	84	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2001	P820701 - P820703	100	42	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820701 - P820703	70	42	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820703 - P820703а - P820703б - P820705	150	179,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820703 - P820703а - P820703б - P820705	100	89,75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820703 - P820703а - P820703б - P820705	70	89,75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P820705 - ул. Урванцева, 8а	80	60	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	P820705 - ул. Урванцева, 8а	80	30	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	P820705 - ул. Урванцева, 8а	50	30	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2001	P820705 - P820707	150	39	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820705 - P820707	100	19,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820705 - P820707	70	19,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820707 - ул. Урванцева, 6	70	39,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820707 - ул. Урванцева, 6	80	19,75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2001	P820707 - ул. Урванцева, 6	50	19,75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	P820703 - ул. Урванцева, 4	100	50,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	P820703 - ул. Урванцева, 4	100	25,25	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	P820703 - ул. Урванцева, 4	70	25,25	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	ул. Урванцева, 4 - P82070302	70	9,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	ул. Урванцева, 4 - P82070302	70	4,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	ул. Урванцева, 4 - P82070302	50	4,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	P82070302 - ул. Урванцева, 4	70	5,1	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	P82070302 - ул. Урванцева, 4	70	2,55	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	P82070302 - ул. Урванцева, 4	50	2,55	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870101 - пр. Металлургов, 53а	125	18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870101 - пр. Металлургов, 53а	100	9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870101 - пр. Металлургов, 53а	50	9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870103 - пр. Металлургов, 53	125	70	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870103 - пр. Металлургов, 53	100	35	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870103 - пр. Металлургов, 53	80	35	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2013	тк731106 - ул. Воронова, 10а	80	48	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	P810701 - ул. Урванцева, 12	80	22,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	P810701 - ул. Урванцева, 12	80	11,1	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	P810701 - ул. Урванцева, 12	50	11,1	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк191804 - КРП пр. Комсомольский, 13а	300	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк191604 - КРП №25 пр. Комсомольский, 5г	250	7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	P7907 - ул. 9 Мая, 17д	50	45	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2012	P7907 - ул. 9 Мая, 17д	50	22,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2012	Р7907 - ул. 9 Мая, 17д	50	22,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2013	тк17090202 - тк17090204	100	49,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2013	тк17090204 - ул. 3 Августа, 20а	70	27,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2014	тк17090204 - ул. 3 Августа, 20д	80	34	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	Р7803 - ул. 9 Мая, 18а	70	19,4	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2010	ут1 - пр. Комсомольский, 22 корп. 2	125	106,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2010	пр. Комсомольский, 22 корп. 2 - пр. Комсомольский, 22	80	50	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	Р8111 - ул. Урванцева, 16	100	13	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	Р8111 - ул. Урванцева, 16	80	6,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	Р8111 - ул. Урванцева, 16	80	6,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	Р731102 - Р73110201	125	129	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	Р73110201 - Р73110203	100	40	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	Р73110203 - пр. Metallургов, 4а	100	27	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	Р73110203 - Р73110205	50	90	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	Р73110205 - пр. Metallургов, 4а	50	20	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	тк7-1 - тк1 ул. Малиновского, 2а	200	52	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2010	ут5 - ул. Шумяцкого, 11	125	33,9	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2013	ут5 - ул. Светлогорская, 7	125	47,7	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2011	ут3 - ул. Светлогорская, 11	70	24,3	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	Р8012а - ул. Шумяцкого, 7г	100	48,5	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2009	ул. Шумяцкого, 7г	100	45	транзит	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2009	ул. Шумяцкого, 7г	80	10	транзит	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
2009	ул. Шумяцкого, 7г - Р801201а	80	7	канальная	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
2009	Р801201а - ул. Шумяцкого, 7д	80	5	канальная	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
1990	ул. Сергея Лазо, 14	70	40	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Сергея Лазо, 14	50	20	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Сергея Лазо, 14	32	20	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	пр. Комсомольский, 2	150	180	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 9 мая, 14	150	16	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 9 мая, 14	150	8	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 9 мая, 14	70	8	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 9 мая, 27	100	45	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 9 Мая, 31а	100	10	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 9 Мая, 33	100	123	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	Р8015 - ул. 9 мая, 19а	80	29	канальная	мин. вата	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
2004	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	70	18	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2004	P7812 - ул. Светлогорская, 17г	70	9	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2004	P7812 - ул. Светлогорская, 17г	50	9	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2009	P820701 - ул. Урванцева, 2	80	15	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2009	P820701 - ул. Урванцева, 2	80	7,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2009	P820701 - ул. Урванцева, 2	40	7,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	P8107А - ул. Урванцева, 14	100	37,3	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	P8107А - ул. Урванцева, 14	80	18,65	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	P8107А - ул. Урванцева, 14	40	18,65	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	P8108 - ул. Урванцева, 14	80	16	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	P8108 - ул. Урванцева, 14	80	8	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	P8108 - ул. Урванцева, 14	40	8	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк230401А - тк23040102А	200	24,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040102А - тк23040104А	200	273,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040104А - тк23040106А	200	21	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040106А - тк23040108А	200	86	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040108А - тк23040110А	200	60	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040110А - тк23040112А	200	19	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040112А - тк23040114А	200	18	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040114А - ул. Линейная, 122	125	14	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040114А - тк23040116А	200	127,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040116А - тк23040116Б	100	21,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040116Б - ул. Линейная, 120г подземная парковка	70	55	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040116А - тк23040118А	150	23	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040116Б - ул. Линейная, 120	80	8	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2016	тк23040118А - ул. Линейная, 118	80	20,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2010	тк2-10* - тк1	100	17,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2010	тк1 - ул. Тельмана, 1а	80	18	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2010	тк1 - ул. Тельмана, 3а	80	129,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2018	П4104 - ТК8-46 ул. Терешковой	250	121,5	канальная	мин. вата	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
1990	P741701 - ул. Армейская, 13	50	18,3	канальная	ППУ	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
2012	тк2-8/1 - ул. Тельмана, 18а	65	29,2	канальная	минвата	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
2014	тк190401А - ул. Воронова, 14и	80	8,6	канальная	ППУ	распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
2015	тк190801 - ул. Воронова, 16Ж	80	88	канальная	ППУ	распоряжение №170-гх от 17.12.2019г.
1990	тк282604(ут9-4) - тк28260402(ут9-4Б)	80	56	канальная	минвата	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
1990	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1г	80	10	канальная	минвата	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
1990	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1к	50	56	канальная	минвата	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
1990	тк28260402(ут9-4Б) - пр. Metallургов, 1м	80	60	канальная	минвата	распоряжение №132-гх от 26.09.2019г.
2009	Р8107А - ул. Урванцева, 10	150	100	канальная	минвата	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2009	Р8107А - ул. Урванцева, 10	80	50	канальная	минвата	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2009	Р8107А - ул. Урванцева, 10	50	50	канальная	минвата	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2012	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	80	20	канальная	минвата	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2012	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	50	10	канальная	минвата	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2012	Р8207 - пр. Комсомольский, 3ж	40	10	канальная	минвата	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2014	тк191803 - ул. Светлогорская, 11а	125	36	канальная	ППУ	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2017	тк1720(тк8) - ул. Краснодарская, 22а	80	262,8	канальная		Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2011	тк190414 - ул. Ястынская, 12а	100	129	Канальная	минвата	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2011	ул. Ястынская, 12а	65	128	транзит	минвата	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2011	ул. Ястынская, 12а - тк190414а	65	34,4	Канальная	минвата	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2011	тк190414а - ул. Ястынская, 14а	65	16,4	Канальная	минвата	Распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2004	Р800102 - ул. Мате Залки, 12а	80	68	канальная	ППУ	распоряжение №76-гх от 05.06.2020г.
2013	тк191809 - ул. Светлогорская, 9	80	73	канальная	минвата	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
1990	тк4104/1 - ул. Устиновича, 10	65	26	канальная	ППУ	распоряжение №19-гх от 07.02.2020г.
1991	ул. Воронова, 14/2	80	64	транзит	минвата	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
1991	ул. Воронова, 14/3	80	108	транзит	минвата	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
1991	ул. Воронова, 14/4	80	96	транзит	минвата	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
1991	ул. Воронова, 14/5	80	108	транзит	минвата	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
2011	тк19120503а - ул. Ястынская, 1	100	33	канальная	ППУ	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
2011	тк19120504а - ул. Ястынская, 3а	80	183,6	канальная	ППУ	распоряжение №33-гх от 12.03.2020
ИТОГО:			8 377,10			
	Советский район бывш. Кот №1,2					
1990	ул. Устиновича, 6	100	38	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Тельмана, 5	100	75	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Тельмана, 7	100	39	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Тельмана, 12	80	16	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Тельмана, 16	100	13	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Тельмана, 20	80	12	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	пр. Metallургов, 11	100	15	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Быковского, 6	125	55	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Быковского, 8	100	54	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Джамбульская, 2	125	65	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Джамбульская, 2б	100	50	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2013	тк2 - тк3	125	111	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2013	тк3 - ул. Рокоссовского, 15	100	42	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2013	тк3 - ул. Рокоссовского, 17	100	128,3	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
1991	тк3-50 - ул. Устиновича, 22а	100	68	канальная	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
2004	тк8-39 - ул. Тельмана, 26	80	42	канальная	мин. вата	распоряжение №36-гх от 04.05.2017г.
ИТОГО:			823,3			
	Советский район ООО "КрамЗЭнерго"					
2007	тк1603 - тк1603001 ул. Устиновича	200	116	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	тк1603001 - тк160301 ул. Устиновича	200	144	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	тк160301 - тк160304 ул. Устиновича	200	107,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	тк160304 - ул. Устиновича, 9а	70	22,9	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	тк4105 - тк4105/2	150	74,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	тк4105/2 - тк4104	150	209,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	тк4105 - тк4105/1	100	73	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	ут10-2" - тк1	100	2	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	тк1 - ж.д №1	50	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	тк1 - тк2	100	43	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	т. А - овощехранилище	25	5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	тк2 - жилого здания №2	50	93	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	тк2 - ул. Джембульская, 24	100	40	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	162209/1 - автокласса	50	20	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) - теплица	80	30	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	пр. Ульяновский, 34а(шк.56) - теплица	80	15	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	ут2 - ут2' ул. Рокоссовского	200	293	канальная	ППУ/40мм	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	ут2' - ут3 ул. Рокоссовского	150	93	канальная	ППУ/40мм	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	ут3 - ут4 ул. Рокоссовского	100	72	канальная	ППУ/40мм	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	ут4 - ут7 ул. Рокоссовского	100	43	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2013	тк190404 - ул. Воронова, 12в	80	22	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	ут5/1 - тк4	200	69	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	тк4 - тк3	200	158	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	тк3 - тк2	200	56	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	тк2 - тк1	200	138	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	тк1 - тк731006	200	138	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	ут1 - ул. Воронова, 12к	80	74	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	КРП ул. Ястынская, 2л - ут4	100	4	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	ут4 - ул. Краснодарская, 37	100	39,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	ут1' - тк3 ул. Ястынская, 2л	150	19,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк3 - ул. Краснодарская, 35	80	11,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2006	тк3 - тк2	125	126,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк2 - ул. Краснодарская, 35	70	10	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк2 - тк1	125	50,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк1 - ул. Краснодарская, 39	125	31,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк162203 - пр. Ульяновский, 8а	80	32,5	канальная	мин. вата	распоряжение №36-гх от 04.05.2017г.
1990	ул. Тельмана, 32а	100	58	транзит	мин. вата	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
2008	тк191101 - ул. Ястынская, 2д	80	57	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	тк19120501а - тк19120503а	150	29,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	тк19120503а - тк19120504а	125	39,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	тк19120504а - ул. Ястынская, 3	100	15,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	ут3-4 - ул. Ястынская, 7	125	24	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2015	тк19080206 - ул. Воронова, 20	100	23,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
ИТОГО:			2 739,50			
ВСЕГО бесхоз РТС-3:			11 939,90			
	Бесхоз РТС-4					
	Советский район					
2005	тк0847 - тк084702	300	370,3	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк084702 - КРП ул. Молокова, 1и	300	79,7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	КРП ул. Молокова, 1и - тк084704	200	6,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк084704 - ут3	200	203,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	ут3 - ул. Молокова, 1-1	100	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	ут3 - ул. Молокова, 1-2	100	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	ут3 - ут4	125	59	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	ут4 - ул. Молокова, 1-3	100	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	ут4 - ул. Молокова, 1-4	100	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р086507 - Р086509	200	81	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	Р086509 - Р086509а	200	125	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	Р086509а - Р086511	200	118	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р086511 - Р086513	200	95	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р086513 - ул. Алексеева, 24	125	35	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р086513 - ул. Алексеева, 22	100	18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р086513 - тк08	200	29	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк08 - ул. Алексеева, 24	125	76	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк08 - тк09	200	27	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк09 - ул. Алексеева, 22	125	9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк09 - тк10	125	35	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк10 - ул. Алексеева, 22	100	67	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2006	тк10 - ул. Алексеева, 22	100	7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	ул. Никитина, 8а - Р200111	70	21,46	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	ул. Никитина, 8а - Р200111	50	21,46	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	ул. Никитина, 8а - Р200111	40	10,73	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	Р200111 - ул. Никитина, 8д Д/с№99	70	24,35	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	Р200111 - ул. Никитина, 8д Д/с№99	40	12,18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	Р200111 - гараж ул. Никитина, 12	50	10,68	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	гараж ул. Никитина, 12 - Р20011102	50	28,05	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	Р20011102 - поликлиника ул. Никитина, 12	50	11,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк08620203а - тк08620205а	125	58	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк08620205а - ул. 9 мая, 73	80	36	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк08620205а - ул. 9 мая, 75	100	72	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	Р7601 - ул. Водопьянова, 11г	70	44,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	Р7601 - ул. Водопьянова, 11г	50	22,35	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	Р7601 - ул. Водопьянова, 11г	50	22,35	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	тк2008 - тк2009 по ул. Никитина	150	59	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	тк2008 - тк2009 по ул. Никитина	100	3	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	Р086503 - КРП ул. Водопьянова, 20а	250	31	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	КРП ул. Водопьянова, 20а - Р08650302	250	26	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	Р08650302 - ул. Водопьянова, 18	80	10	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р08650302 - ул. Водопьянова, 20	80	27	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р08650302 - Р08650304	250	49	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р08650304 - Р08650306	100	77	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	Р08650306 - ул. Водопьянова, 22	80	25	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	Р08650304 - Р08650308	250	86,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	Р08650308 - ул. Водопьянова, 12	125	63	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	Р08650308 - Р08650310	125	61	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	Р08650310 - ул. Водопьянова, 14	125	46	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	Р08650310 - ул. Водопьянова, 16	125	28,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	Р08650310 - Р08650312	125	108	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	Р08650312 - ул. Водопьянова, 24	80	15	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	Р08650312 - Р08650314	100	63	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	Р08650314 - ул. Водопьянова, 26	80	12	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	Р08650314 - ул. Водопьянова, 28	80	63	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	КРП - П470502	400	13	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470502 - ул. Авиаторов, 42	100	20	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470502 - П470504	400	39,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2007	П470504 - ул. Авиаторов, 44	100	14	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470504 - П470506	350	107,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470506 - П470508	300	72	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	П47050601 - ул. Авиаторов, 40	100	16,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	П47050601 - П47050603	125	162	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	П47050603 - ул. Молокова, 14	125	14	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470508 - П47050801	200	98	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П47050801 - ул. Алексеева, 25	80	23	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	П47050801 - П47050803	125	17,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	П47050803 - ул. Молокова, 10	100	122	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	П47050803 - ул. Молокова, 12	100	11,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	П470508 - П47050802	200	7,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	П47050802 - П47050804	200	18,1	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	П47050804 - П47050806	200	106,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	П47050806 - ул. Алексеева, 33	70	95	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П47050806 - П47050808	100	25,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П47050808 - ул. Авиаторов, 50	100	37	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П47050806 - ул. Авиаторов, 54	100	80	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470508 - П470510	300	97	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470510 - П470512	300	78	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470512 - ул. Алексеева, 25	125	31,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470510 - П47051002	200	43,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П47051002 - ул. Алексеева, 29	100	26	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П47051002 - ул. Алексеева, 27	150	40	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П470510 - П47051001	200	58,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П47051001 - ул. Алексеева, 21	200	32,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2007	П47051001 - ул. Алексеева, 23	125	38	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	П470520 - ул. Алексеева, 17	125	18	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	П470520 - ул. Алексеева, 19	80	48	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк200404 - ул. Партизана Железняка, 3м	80	54	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880202' - ул. Молокова, 31д	50	12	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880202' - ул. Молокова, 31д	50	6	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880202' - ул. Молокова, 31д	40	6	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк8803 - тк880302	80	4	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк8803 - тк880302	80	2	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк8803 - тк880302	50	2	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880302 - ул. Батурина, 9	80	36	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
1990	тк880302 - ул. Батурина, 9	80	18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880302 - ул. Батурина, 9	50	18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880208 - ул. Молокова, 21	70	20	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880208 - ул. Молокова, 21	40	10	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880208 - ул. Молокова, 21	32	10	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880208 - тк88020802	70	42	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880208 - тк88020802	70	21	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк880208 - тк88020802	32	21	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк88020802 - ул. Молокова, 33	70	30	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк88020802 - ул. Молокова, 33	70	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк88020802 - ул. Молокова, 33	32	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк231101 - тк231103	200	20	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк231103 - тк231105	200	34	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк231105 - ул. Батурина, 5а	100	16	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк231105 - тк231107	150	49	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк231107 - тк23110702	125	75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк23110702 - ул. Батурина, 5д	100	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк23110702 - ул. Батурина, 5г	100	106	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк231107 - тк231109	125	36	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк231109 - ул. Батурина, 5	100	19	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк231109 - ул. Батурина, 5	100	47	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк230902 - ул. Молокова, 15	80	25	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P7722 - ул. Светлогорская, 33а	70	7,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P7722 - ул. Светлогорская, 33а	70	7,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2004	P7722 - ул. Светлогорская, 33а	40	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	P2314а - ут1	400	431,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1993	ут1 - ЦТП ул. Аэровокзальная, 9а	400	103,5	воздушная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк085401 - тк08540101	100	17,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	тк08540101 - ул. 78 Добровольческой бригады, 28	100	32,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	P8513 - ул. Весны, 2а	70	20	канальная	мин. вата	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	P8513 - ул. Весны, 2а	70	10	канальная	мин. вата	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	P8513 - ул. Весны, 2а	70	10	канальная	мин. вата	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	ул. 9 Мая, 60а	80	57	транзит	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	ул. 9 Мая, 60а	70	28,5	транзит	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	ул. 9 Мая, 60а	50	28,5	транзит	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	ул. 9 Мая, 60а - тк761401	80	11	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2010	ул. 9 Мая, 60а - тк761401	70	5,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	ул. 9 Мая, 60а - тк761401	50	5,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	тк761401 - ул. 9 Мая, 60г	80	16	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	тк761401 - ул. 9 Мая, 60г	70	8	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	тк761401 - ул. 9 Мая, 60г	50	8	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк230819 - ул. Батурина, 19	125	39,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк230803 - ул. Батурина, 19	125	8,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк23081902 - ул. Молокова, 58	100	11,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк230821 - тк23082102	125	50,4	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк23082102 - ул. Молокова, 60	100	36,1	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк23082102 - ул. Молокова, 62	100	21,3	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк230807 - ул. Молокова, 64	100	37,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк230823 - ул. Молокова, 64	125	28,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк23082302 - ул. Молокова, 66	100	16,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк23082304 - ул. Молокова, 66	100	7,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк230825 - тк23082502	125	34,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк23082502 - ул. Молокова, 68	100	25,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк23082502 - ул. Молокова, 68	100	48	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2009	тк230811 - ул. Алексеева, 115	125	52	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк23080501 - ул. Алексеева, 111	100	18,9	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк23080501 - ул. Алексеева, 111	100	52,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк23080501 - ул. Алексеева, 113	100	41,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк23080501 - ул. Алексеева, 113	100	78	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2013	тк086108 - ул. Авиаторов, 38	125	99	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2013	тк08650310в - ул. Алексеева, 4	70	17	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2009	тк086202а - ул. 9 Мая, 69	100	67,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	тк086204а - ул. 9 Мая, 67	80	15	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2011	тк086206а - ул. 9 Мая, 63а	125	75,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк08620203а - ул. Авиаторов, 64	100	18,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк0854 - тк085402	200	53	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2013	тк085402 - ул. Алексеева, 51	125	14,4	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085402 - тк085404	200	34	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2012	тк085404 - ул. Алексеева, 53	70	6,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085404 - тк085406	200	66,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085406 - тк085408	200	133,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2010	тк085408 - ул. Авиаторов, 41	125	57	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2013	тк085408 - тк08540802	150	54,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2013	тк08540802 - ул. Алексеева, 43	125	49,45	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2013	тк08540802 - ул. Алексеева, 45	100	35,4	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2012	тк08540802 - ул. Алексеева, 47	70	13,3	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085408 - тк085410	125	136,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085410 - тк085412	125	78,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085412 - ул. Авиаторов, 39	125	9,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P770102 - P77010202	100	42,75	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P770102 - P77010202	100	21,375	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P770102 - P77010202	50	21,375	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010202 - P77010204	80	39,3	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010202 - P77010204	80	19,65	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010202 - P77010204	50	19,65	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010202 - ул. Урванцева, 23	70	22	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010202 - ул. Урванцева, 23	70	11	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010202 - ул. Урванцева, 23	40	11	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010204 - ул. Урванцева, 25	70	21,7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010204 - ул. Урванцева, 25	70	10,85	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010204 - ул. Урванцева, 25	40	10,85	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010204 - ул. Урванцева, 27	70	48,3	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010204 - ул. Урванцева, 27	70	24,15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2003	P77010204 - ул. Урванцева, 27	50	24,15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2011	тк0853 - ул. 78 Добровольческой бригады, 40	80	49,3	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк0854 - тк085401	150	67,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085401 - тк085403	80	23	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 34	70	3,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2009	тк085403 - ул. 78 Добровольческой бригады, 32	70	34	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2012	тк08540101 - ул. Алексеева, 89	70	12	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2010	тк085101 - ул. Молокова, 28	125	48	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P2308 - КРП ул. Батурина, 19г	300	162,9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	КРП ул. Батурина, 19г - P230801	300	20	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230801 - P230819	250	61,8	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230819 - P23081902	150	45	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230819 - P230821	200	90,9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230821 - P230823	200	66,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230823 - P230825	200	151,7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230825 - P230827	125	129,1	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230801 - P230803	200	88,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2007	P230803 - P230805	200	62	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230805 - P23080501	150	69,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230805 - P230807	200	46,7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230807 - P230809	200	84,9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230809 - P230811	200	73,6	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P230823 - P23082302	150	25,7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	P23082302 - P23082304	125	57,1	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2012	P23082702 - ул. Шахтеров, 38	80	102	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2006	P770208 - P77020802	50	34	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2006	P770208 - P77020802	70	17	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2006	P770208 - P77020802	40	17	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2006	P77020802 - ул. Светлогорская, 29	50	18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2006	P77020802 - ул. Светлогорская, 29	70	9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2006	P77020802 - ул. Светлогорская, 29	40	9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	P0850 - P085001 - ЦТП ул. 78 Добровольческой бригады, 14д	200	35,8	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2012	тк23082702 - ул. Шахтеров, 40	100	46,3	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2012	тк230827 - тк23082702	125	29	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2012	тк23082702 - ул. Шахтеров, 42	100	8	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2012	тк23082702 - ул. Шахтеров, 44	100	52	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	ул. Партизана Железняка, 24	80	23	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Партизана Железняка, 28	80	69	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Аэровокзальная, 2з	80	13	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Партизана Железняка, 9	100	35	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Партизана Железняка, 9б	150	13	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	тк51 - ул. Партизана Железняка, 2г	80	62	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	P770206 - ул. Светлогорская, 27	125	51	канальная	мин. вата	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
1990	P770206 - ул. Светлогорская, 27	100	25,5	канальная	мин. вата	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
1990	P770206 - ул. Светлогорская, 27	50	25,5	канальная	мин. вата	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
2006	P7726 - ул. Водопьянова, 4	80	16	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	P7726 - ул. Водопьянова, 4	70	8	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	P7726 - ул. Водопьянова, 4	70	8	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2000	P7727 - ул. Светлогорская, 35	125	20	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2000	P7727 - ул. Светлогорская, 35	100	10	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2000	P7727 - ул. Светлогорская, 35	40	10	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2015	тк0846 - тк084602	250	238	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2015	тк084602 - ул. Весны, 34	100	40	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2015	тк084602 - тк084604	200	29	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2015	тк084604 - ул. Весны, 32	80	59	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2015	тк084604 - ул. Авиаторов, 21/4	150	72,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2015	ул. Авиаторов, 21/4 - ул. Авиаторов, 21	125	122	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2007	P08650101 - ул. Водопьянова, 15	80	14,3	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2019	тк265021 - ул. Ольховая, 8	65	68	канальная	ППУ	Распоряжение №156-гх от 25.11.2019г.
2016	тк23040118А - тк23041020А	150	100	канальная	ППУ	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
2016	тк23040120А - ул. Линейная, 116	80	40	канальная	ППУ	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
2016	тк23040120А - тк23041022А	150	94	канальная	ППУ	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
2016	тк23040122А - ул. Линейная, 114	80	39	канальная	ППУ	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
2016	тк23040122А - тк23041024А	125	185	канальная	ППУ	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
2016	тк23040124А - ул. Линейная, 112	80	14	канальная	ППУ	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
2018	тк138 - тк13801	100	81	канальная	минвата	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
2018	тк138 - тк13801	65	40,5	канальная	минвата	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
2018	тк138 - тк13801	40	40,5	канальная	минвата	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
2018	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	65	14	канальная	минвата	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
2018	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	50	7	канальная	минвата	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
2018	тк13801 - ул. Партизана Железняка, 26а	25	7	канальная	минвата	распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.
2017	т.1 - ул. Краснодарская, 10а	80	148	канальная	ППУ	распоряжение №97-гх от 15.07.2019г.
2000	P7725 - P7726	150	70	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7725 - P7726	150	35	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7725 - P7726	50	35	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7726 - P7727	150	94	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7726 - P7727	150	47	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7726 - P7727	50	47	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7727 - P7728	100	120	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7727 - P7728	100	60	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7727 - P7728	50	60	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7728 - P7729	100	200	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7728 - P7729	100	100	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7728 - P7729	50	100	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7729 - ул. Водопьянова, 2	80	68	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7729 - ул. Водопьянова, 2	65	34	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7729 - ул. Водопьянова, 2	50	34	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7729 - ул. Водопьянова, 2	65	52	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7729 - ул. Водопьянова, 2	65	26	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2000	P7729 - ул. Водопьянова, 2	50	26	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7727 - P7730	150	112	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7727 - P7730	100	56	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7727 - P7730	50	56	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7730 - ул. Водопьянова, 2	80	168	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7730 - ул. Водопьянова, 2	80	84	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2000	P7730 - ул. Водопьянова, 2	50	84	канальная	минвата	Распоряжение №138-гх от 24.09.2020
2019	тк179 - тк179/1	125	102	канальная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2019	тк179/1 - тк179/2	125	29	канальная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2019	тк179/2 - тк180	125	48	канальная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2007	П470506 - П47050601	200	188	канальная	ППУ	распоряжение №76-гх от 05.06.2020г.
2007	П470512 - П470514	250	153	канальная	ППУ	распоряжение №76-гх от 05.06.2020г.
2007	П470514 - П470516	250	110	канальная	ППУ	распоряжение №76-гх от 05.06.2020г.
2007	П470516 - П470518	200	132	канальная	ППУ	распоряжение №76-гх от 05.06.2020г.
2007	П470518 - П470520	200	132	канальная	ППУ	распоряжение №76-гх от 05.06.2020г.
2008	тк23082304 - ул. Молокова, 66	100	15,2	канальная	ППУ	дог №450 от 20.10.2020
ИТОГО:			14 330,46			
	Советский район (РТК)					
2013	тк26360301(тк22.1) - пр. Молодежный, 3	100	84	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2008	тк26460406(ут20) - тк26460408(ут21)	100	96,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2008	тк26460408(ут21) - ул. 40 лет Победы, 26	100	7	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	тк26361603(тк11) - тк26361607(тк12) - пр. 60 лет СССР, 4а	80	20,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	тк263620(тк9) - тк263622(тк14)	125	27,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	тк263622(тк14) - ул. Петрушина, 12	70	21	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	тк263622(тк14) - тк263624(тк15)	100	60	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	тк263624(тк15) - ул. Петрушина, 10	70	33	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	тк263624(тк15) - ул. Петрушина, 8	70	99,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2011	тк264614(тк11) - тк264616(тк11/1)	200	75	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2008	тк263221(тк6) - б-р. Солнечный, 5	100	43	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2007	тк26460442(ут4) - пр. 60 лет СССР, 27	80	56,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	тк2644(ут13) - пр. 60 лет СССР, 19	100	190,5	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2013	тк2646(ут14) - тк2647(ут14/1)	400	111,5	канальная	ППУ	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
2013	тк2647(ут14/1) - тк264704(ут14/2)	300	213,9	канальная	ППУ	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
2013	тк264704(ут14/2) - КРП	250	232	канальная	ППУ	распоряжение №81-гх от 19.09.2017г.
2014	тк264621 (УТ-1) - пр. 60 лет СССР, 61	100	11	канальная	ППУ	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2008	тк264607 - пр. 60 лет СССР, 33	80	16	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2006	тк264615 - ул. 60 лет СССР, 43	125	72	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2006	ул. 60 лет СССР, 43	125	62	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2006	ул. 60 лет СССР, 43 - ул. 60 лет СССР, 43 к.2	125	22	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2006	ул. 60 лет СССР, 43 к.2	125	70	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2006	ул. 60 лет СССР, 43 к.2 - ул. 60 лет СССР, 43 к.3	125	20	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2014	тк264619(ут1) - тк26461902	80	48,3	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2014	тк26461902 - ул. 40 лет Победы, 39	65	21,3	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2014	тк26461902 - тк26461904	65	57,7	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
2014	тк26461904 - ул. 40 лет Победы, 41	65	11,8	подземная	ППУ	Распоряжение №95-гх от 22.07.2020г.
ИТОГО:			1 783,30			
ВСЕГО бесхоз РТС-4:			16 113,76			
	РТС-1					
	Ленинский район					
1990	тк06090401 - ул. Говорова, 36	80	62	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	пер. Тихий, 22 - Р03030402	150	38	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2009	Р03030402 - пер. Тихий, 24	80	7	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	Р012801 - ул. Юности, 18а	100	5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк013102 - ул. Инструментальная, 1а	100	60	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	Р023407 - ул. Волгоградская, 35	80	6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	Р0410 - ул. Энергетиков, 32а Д/с №279	70	61	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	Р0815 - ул. Даурская, 16а Д/с №264	70	58,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1999	тк011911 - ул. Малаховская, 5а	80	22	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк2 - ул. Глинки, 30а	50	21	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	Р0401 - Р040101 ул. Энергетиков, 53а	250	55	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	т.вр. - ут1	50	7	воздушная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	ут1 - ул. Энергетиков, 56	50	101	кан./возд.	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	т.вр. - корпус №14 ул. Инструментальная, 12 стр.17	70	35	транзит	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
2013	Р1400а - ул. 26 Бакинских комиссаров, 5г	80	28	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	ТК Р110460 - ул. Глинки, 1Б	150	50	канальная	мин. вата	передаточный акт от 09.03.2016г.
1990	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	100	50	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	80	25	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 26 Бакинских комиссаров, 28а	50	25	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 26 Бакинских комиссаров, 5а	80	36	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 2-я Краснофлотская, 15	100	50	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 2-я Краснофлотская, 20	150	140	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
1990	ул. 2-я Краснофлотская, 3	80	38	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 2-я Краснофлотская, 5	150	47	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 2-я Краснофлотская, 7	150	69	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. 2-я Краснофлотская, 7	80	3	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Борисевича, 12	80	135	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Борисевича, 12	80	67,5	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Борисевича, 12	50	67,5	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Львовская, 21а	80	100	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Малаховская, 1	70	12	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Солнечная, 10	150	40	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Солнечная, 10	100	20	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Солнечная, 10	70	20	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Тихий, 22	150	25	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	от места врезки в (.) А по ул. 26 Бакинских комиссаров, 15, до наружной стены жилого дома по ул. 26 Бакинских комиссаров, 13	80	33	транзит/ канальная	мин. вата	распоряжение №50-гх от 29.06.2017г.
2015	тк01351101 - тк01351103	150	78	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2015	тк01351103 - тк01351105	150	52	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2015	тк01351105 - ул. Мичурина, 2д	125	42	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2015	тк01351105 - ул. Мичурина, 2ж	125	117	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
	1990 Р140111 - ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423	150	220	канальная	ППУ	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
	1990 ул. 26 Бакинских комиссаров, 1/423 - Р14011102	100	360	канальная	ППУ	распоряжение №48-гх от 16.04.2019г.
ИТОГО:			2 488,50			
	Кировский район					
2010	тк025106 - тк02510601	100	106	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк02510601 - ул. Затонская, 11	50	12	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк030305 - ул. Шелковая, 4а	80	7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2013	ул. Вавилова, 23а - т.А	100	120	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2013	т.А - т.Б	100	78,8	воздушная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2013	т.Б - тк025010	100	5,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	Р0165 - тк2 пр. Красноярский рабочий, 144	300	60,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк2 - тк3 пр. Красноярский рабочий, 144	300	57	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк3 - тк4 пр. Красноярский рабочий, 144	300	23,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк4 - тк5 пр. Красноярский рабочий, 144	300	40	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк5 - тк6 пр. Красноярский рабочий, 144	300	11	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк6 - тк7 пр. Красноярский рабочий, 144	300	16	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк7 - тк8 пр. Красноярский рабочий, 144	300	47,5	воздушная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
1990	тк8 - P0164 пр. Красноярский рабочий, 144	300	101,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	П030501 - П030503 по ул. Шелковая	100	53	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	пер. Вузовский, 18	100	12	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
ИТОГО:			751			
ВСЕГО бесхоз РТС-1:			2 659,50			
	РТС-5					
	Свердловский район					
2005	P271601 - P27160101	80	142	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	P27160101 - ЦТП ул. Полтавская, 30-36	80	36,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	ЭУ3 - тк26 ул. Вавилова	80	29,1	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк26 - тк27	80	30,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк27 - тк28	80	28,1	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк28 - тк29	70	29,9	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк29 - тк30	70	27,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	тк30 - тк31	70	29,1	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	ЭУ025505 - тк1	50	10	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	ЭУ025505 - тк1	25	5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	ЭУ025505 - тк1	25	5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк1 - ул. Побежимова, 47	50	7	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк1 - ул. Побежимова, 47	25	3,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк1 - ул. Побежимова, 47	25	3,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк1 - тк2	50	52	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк1 - тк2	25	26	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк1 - тк2	25	26	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк2 - ул. Побежимова, 46	50	6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк2 - ул. Побежимова, 46	25	3	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк2 - ул. Побежимова, 46	25	3	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк2 - ул. Побежимова, 45	50	49	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк2 - ул. Побежимова, 45	25	24,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк2 - ул. Побежимова, 45	25	24,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260701 - P260703	150	80	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260703 - P260705	150	27	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260705 - P260709	150	43	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260709 - P260713	150	46	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260713 - P260715	150	20	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260705 - ул. 60 лет Октября, 71	50	39	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260705 - ул. 60 лет Октября, 69	50	13	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
1990	P260709 - P260711	100	67	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	т.вр. - ул. 60 лет Октября, 65	50	23	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260709 - ул. 60 лет Октября, 67	50	18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260713 - ул. 60 лет Октября, 61	50	12	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260713 - т.А	50	10	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	т.А - т.Б	50	28	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	т.Б - ул. 60 лет Октября, 63	50	4	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260715 - ул. 60 лет Октября, 59	70	38	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P260715 - ул. 60 лет Октября, 59а	70	13	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Семафорная, 185 - ул. Семафорная, 183	80	16	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	P2006 - P2006а	200	145,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	P2006а - P2007	200	193,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2012	P2007 - P2008	200	131,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк16 - тк17	200	30	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	тк17 - ул. Свердловская, 131	150	25	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2005	P261303 - ул. Свердловская, 21а	80	81	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк271201 - ул. Семафорная, 187	80	6	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк090701 - ул. Королева, 8а	100	27	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	P27070112а - P27070114а	100	41	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2011	P27070114а - ул. Судостроительная, 161	100	4	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк272334 - тк272336	125	98	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк272336 - тк272338	100	50	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк272338 - ул. Судостроительная, 24а	100	6	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	P272324 - P27232402	80	23,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	P27232402 - P27232406	70	26	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2006	P27232406 - ул. Семафорная, 17г	70	35,4	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	тк17 - ут2	150	152,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	ут2 - ул. Свердловская, 137	100	30,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2011	ут2 - ут3	125	92,3	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2011	ут3 - ул. Свердловская, 139	125	22,3	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2011	ут3 - ул. Свердловская, 141	125	150,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2016	P2643 (ут1) - P264301	150	3,2	канальная	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
2016	P264301 - P264305	150	94,3	канальная	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
2016	P264305 - ул. Ключевская, 85	100	33	канальная	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
2016	P264305 - P264307	150	58,7	канальная	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
2016	P264307 - т.А	150	10	канальная	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
2016	т.А - ул. Ключевская, 83	100	21,3	канальная	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2014	P272338 - ул. Судостроительная, 20	70	103,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2013	P27070106A - ул. Судостроительная, 163	70	7	канальная	ППУ	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
2016	P27070112A - P27070116A	150	17,5	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2016	P27070116A - P27070118A	150	79,79	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2016	P27070118A - ул. Судостроительная, 157	100	85,14	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2017	P27070118A - P27070120A	150	28,5	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2017	P27070120A - ул. Судостроительная, 155	100	21,2	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
1990	тк070308 - тк070310	200	294	канальная	минвата	распоряжение №97-гх от 15.07.2019г.
2016	P2638 - P263803	200	510	канальная	ППУ	распоряжение №47-гх от 01.04.2020г.
ИТОГО:			3 837,73			
	Кировский район					
1990	P025106 - тк2	50	126	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк2 - тк3	50	39	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк3 - ул. Затонская, 20	50	22	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P181208 - P181210 - ул. Павлова, 37а	100	40	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P2208 - ул. Павлова, 49а	100	14	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P2106 - P210602	100	35	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P210602 - P210602а	100	10	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P210602а - ул. Павлова, 71	100	6	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Павлова, 71 - P210604	100	9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	P17110201 - P17110205	100	51,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
2010	P17110205 - ул. Кутузова, 50	100	98,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P2402 - P240202	100	41	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P240202 - ул. Щорса, 67	80	16	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P240202 - ул. Щорса, 65	80	7	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Щорса, 65 - ул. Щорса, 63	80	15	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P2002 - P2101	500	94	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P1819 - P181902	300	67	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P181902 - P181904	300	104	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P181904 - P2107	500	148	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P2505 - ул. Щорса, 87	100	39	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	тк170231 - ул. Павлова, 4	50	23	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Щорса, 65	80	95	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Павлова, 71	100	90	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Новая, 26	80	66	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Транзитная, 4	80	15	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Новая, 6	150	27	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
1982	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 26	100	50	канальная	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
1982	ул. Новая, 24	70	30	транзит	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
1982	ул. Новая, 24 - ул. Новая, 22	70	8	канальная	мин. вата	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
ИТОГО:			1 386,00			
ВСЕГО бесхоз РТС-5:			5 223,73			
ВСЕГО сетей и сооружений:		м	37 408,89			
		КРП	6 ед.			
		ЦТП	1 ед.			

Табл. 12.3 Реестр КРП и ЦТП, переданных ООО «КрасКом»

ЦТП/КРП	Адрес	Основание передачи
КРП	ул. Алексеева, 8г	Передаточный акт №1 от 28.04.2014г.
КРП	ул. Молокова, 1и	Передаточный акт №1 от 28.04.2014г.
КРП	ул. Мате Залки, 2к	Передаточный акт №1 от 28.04.2014г.
КРП	ул. Водопьянова, 20а	Передаточный акт №1 от 28.04.2014г.
КРП	ул. Батурина, 19г	Распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
КРП	ул. Веселая, 1б	Передаточный акт №1 от 28.04.2014г.
ЦТП	ул. Малиновского, 23г/1	Распоряжение №27-гх от 07.03.2019г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Табл. 12.4 Реестр бесхозных сетей, переданных АО «КТТК»

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Ленинский	К Р030402 - 52 квартал, 3	57	2	53	106	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	.А - ТК Р030402Б	57	2	2	4	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	К Р030402Б - 52 квартал, 3 (хоз.корпус)	57	2	2	4	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	К П0504 - пер.Якорный, 11	159	2	26	52	минвата	подземно	1998	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	К П081207 - ул.Амурская,2 (левое крыло)	76	2	61	122	минвата	подземно	1971	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	К П081207 - ул.Амурская,2 (правое крыло)	76	2	54	108	минвата	подземно	1971	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Октябрьский	К 090502 - ТК 09050202 (л.С.Ковалевской)	159	2	53	106	минвата	подземно	2003	Распоряжение №123-гх от 21.11.2018
Октябрьский	К 09050202 - (л.С.Ковалевской, 2д)	89	2	8	16	минвата	подземно	2003	Распоряжение №123-гх от 21.11.2018
Октябрьский	К 09050202 - (л.С.Ковалевской, 2г)	159	2	22	44	минвата	подземно	2003	Распоряжение №123-гх от 21.11.2018
Октябрьский	К П2725 - ТК П272504	325	2	318	636	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Октябрьский	К П272504 - ТК П272506	325	2	76	152	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Октябрьский	К П272506 - (л.Лесопарковая, 27)	159	2	7,8	15,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К Р7823 - (л.Комсомольский, 19)	76	2	27	54	минвата	подземно	1993	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	К Р7823 - (л.Комсомольский, 19)	45	2	27	54	минвата	подземно	1993	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	К2650 (УТ1/1) - К265001(УТ1/2)	273	2	201	402	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265001(УТ1/2) - К265005(УТ1/3)	273	2	335	670	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265005(УТ1/3) - КРП (ул.Ольховая)	273	2	5	10	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	КРП (ул.Ольховая) - К265007(УТ1/4)	273	2	65	130	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265007(УТ1/4) - К265011(УТ1/5)	273	2	273	546	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265011(УТ1/5) - К265012(УТ1/6)	219	2	75	150	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Советский	К265012(УТ1/6) - К265014(УТ1/7)	159	2	96	192	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265014(УТ1/7) - л.Ольховая, 4	133	2	20	40	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265014(УТ1/7) - К265016(УТ1/8)	133	2	62	124	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265016(УТ1/8) - л.Ольховая, 4	89	2	118	236	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265011(УТ1/5) - К265013(УТ1/5-1)	273	2	78	156	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265013(УТ1/5-1) - К265015(УТ1/5-2)	273	2	153	306	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265015(УТ1/5-2) - л.Ольховая, 10	108	2	40	80	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К2652(УТ2) - К265201(УТ2*)	219	2	40	80	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265201(УТ2*) - л.Соколовская, 80	89	2	18	36	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265201(УТ2*) - л.Соколовская, 76	108	2	53	106	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265201(УТ2*) - К265203(УТ2**)	133	2	67	134	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265203(УТ2**) - л.Соколовская, 74	108	2	23	46	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К2655(УТ5) - К265502(УТ2)	273	2	120	240	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265502(УТ2) - К265504(УТ3)	219	2	98	196	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265504(УТ3) - пр.60 лет образования СССР, 62Д	108	2	58	116	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К265504(УТ3) - К265506(УТ4)	219	2	93	186	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К Р7702 - л.Светлогорская, 33	76	3	43	129	минвата	подземно	2001	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К Р7702 - л.Светлогорская, 33	57	1	43	43	минвата	подземно	2001	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Советский	К Р7724 - ул.Водопьянова, в	89	3	11,5	89	минвата	подземно	2003	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	К Р7724 - ул.Водопьянова, в	45	1	11,5	89	минвата	подземно	2003	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	К 0866 - ТК 086601	159	2	6	12	минвата	подземно	2000	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	К 086601 - ул.9 Мая, 42	159	2	53	106	минвата	подземно	2000	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ЭЦ-2 - ул.Цементников, 9а	108	2	420	840	минвата	надземно	1975	Распоряжение №51-гх от 01.06.2018г
Свердловский	К Р2619 - ТК Р261901	108	2	172	344	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Свердловский	К Р261901 - т.А по ул.Свердловской, 51а	108	2	21	42	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К 086204А - ТК 086206А	133	2	57	114	ППУ	подземно	2009	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	К 086206А - ул. 9 Мая, 63	108	2	140,5	281	ППУ	подземно	2009	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Кировский	К Р17110201 - ул.Кутузова, 8	89	2	11,1	22,2	минвата	подземно	1975	Распоряжение №125-гх от 27.12.2017
Кировский	К Р17110205 - ул.Кутузова, 8	89	2	16,5	33	минвата	подземно	1975	Распоряжение №125-гх от 27.12.2017
Центральный	К Р3711 - П.Коммуны,42	89	2	15	30	минвата	подземно	2014	Акт от 12.05.2014
Центральный	транзит по подвалу Ады Лебедевой, 31	159	2	12	24	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	л.Ады Лебедевой, 31 - ТК Р370703	159	2	47,5	95	минвата	подземно	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	К Р370703 - ул.Ады Лебедевой, 20	108	2	5,7	11,4	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Центральный	л.Ады Лебедевой, 20 - ТК Р37070302	57	2	14	28	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Центральный	К Р37070303 - ул.Ады Лебедевой, 22	57	2	1,8	3,6	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Центральный	К Р37070303 - ул.Ады Лебедевой, 18	89	2	13,9	27,8	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Центральный	К Р370703 - ТК Р370705	159	2	26	52	минвата	подземно	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	транзит по подвалу л.Ленина, 108	89	2	45	90	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	л.Карла Маркса, 129	89	2	75	150	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	л.Красной Армии, 20	89	2	35	70	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный		76	2	40	80	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Советский	К 19250501 - ТК 19250503	133	2	125	250	минвата	подземно	2008	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Советский	К 19250503 - пер.Светлогорский,6	108	2	20,6	41,2	минвата	подземно	2008	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	К 192507 - пер.Светлогорский,2	159	2	24	48	минвата	подземно	1996	Акт от 12.05.2014
Ленинский	К 023522 - Паровозная, 2	57	2	120	240	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Ленинский	К 023706А - пл.Паровозная, 5а	108	2	73	146	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Кировский	К 024315 - Вавилова, 80а	57	2	62	124	минвата	подземно	2002	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Кировский	К 024626 - Семафорная,335А	89	2	66	132	минвата	подземно	2013	Акт от 12.05.2014
Ленинский	К Р0501 - ТК Р050101 ул. Энергетиков	133	2	60	120	минвата	надземно	1990	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Ленинский	К Р050101 - ТК Р050103 ул. Энергетиков	108	2	140	280	минвата	надземно	1990	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Ленинский	К Р110305 - ТК Р110307 ул. Айвазовского	159	2	91,9	183,8	минвата	подземно	1990	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Ленинский	К Р121604 - Борисевича,8а	89	3	50	150	минвата	подземно	1994	Акт от 12.05.2014
Ленинский		57	1	50	50	минвата	подземно	1994	
Советский	К 086801 - Урванцева,15	76	2	20	40	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 086801 - Урванцева,17	76	2	22	44	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 086806 - ТК 08680602	219	2	83	166	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 08680602 - ТК 08680604	219	2	40,5	81	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 08680604 - Урванцева,19	76	2	34,5	69	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 08680604 - ТК 08680606	159	2	50,2	100,4	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 08680606 - 9 Мая,51	159	2	29	58	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 08680606 - ТК 08680608	89	2	22	44	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 08680608 - 9 Мая,53	89	2	14	28	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 08680606 - ТК 08680610	133	2	98,9	197,8	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 08680610 - 9 Мая,55	133	2	22,1	44,2	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 086808 - 9 Мая,49	133	2	87	174	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 086808 - Урванцева,13	89	2	18	36	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 086810 - Урванцева,5	76	2	134	268	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К 086810 - Урванцева,7	76	2	33	66	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	К Р8515 - Весны 10	108	3	15	45	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский		57	1	15	15	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К Р8514 - Весны 14	89	1	11	11	минвата	подземно	2009	Акт от 01.12.2014
Советский		57	2	11	22	минвата	подземно	2009	Акт от 01.12.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Советский		45	1	11	11	минвата	подземно	2009	Акт от 01.12.2014
Советский	К П4705 - ТК П4707	530	2	126	252	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К П4707 - ТК П470702	219	2	570,6	1141,2	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470702 - ТК П470704	219	2	36	72	минвата	подземно	2008	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470702 - Молокова, 1А	133	2	38	76	минвата	подземно	2009	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470704 - Молокова, 1Г	133	2	26	52	минвата	подземно	2009	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470702 - ТК П470710	219	2	161	322	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470710 - ТК П470712	159	2	36,2	72,4	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470712 - ТК П470714	159	2	76,5	153	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470714 - Алексеева, 11	89	2	15	30	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470714 - ТК П470716	159	2	60	120	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470716 - Алексеева, 9	76	2	23,1	46,2	минвата	подземно	2008	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470716 - ТК П470718	133	2	64,1	128,2	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470718 - Алексеева, 7	108	2	41	82	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Советский	К П470718 - ТК П47071801	108	2	92,1	184,2	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Советский	К П47071801 - Алексеева, 5	108	2	32,7	65,4	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Советский	К П47071801 - ТК П47071803	108	2	75	150	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	К П47071803 - Алексеева, 5	89	2	17	34	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	К Р7714 - ул.9 Мая, 38а	76	3	45	135	минвата	подземно	2000	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Советский		45	1	45	45	минвата	подземно	2000	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Советский	К Р7723 - ТК Р772302	108	4	106,3	425,2	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	К Р772302 - Водопьянова, 5а	89	4	20	80	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	К Р772302 - Водопьянова, 5	89	2	41,5	83	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	К Р772302 - Водопьянова, 5	76	2	41,5	83	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	К Р772402 - Водопьянова, 5	89	3	81,4	244,2	минвата	подземно	1996	Акт от 01.12.2014
Советский		57	1	81,4	81,4	минвата	подземно	1996	Акт от 01.12.2014
Советский	К 1620 - пр. Ульяновский, 4Г	89	2	21,5	43	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	К П2703 - Советская, 137	108	2	18,8	37,6	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	транзит по подвалу Советская, 137	108	2	3	6	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Октябрьский		76	2	23	46	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	Советская, 137 - ТК П270305	76	2	18,5	37	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	К П270305 - Советская, 135	108	2	24,5	49	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	К (проект) - КРП	159	2	71,2	142,4	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	КРП - УТ-1	133	2	3	6	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	УТ-1 - УТ-2	133	2	52,7	105,4	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	УТ-2 - Забобонова, 16	108	2	25,1	50,2	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	УТ-2 - Забобонова, 18	76	2	44,8	89,6	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	КРП - УТ-3	89	2	60,5	121	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	УТ-3 - Забобонова, 14	89	2	7,7	15,4	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	К 3 (проект) - Сады, 2К	89	2	23	46	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	К 5 (стр.) - УТ-1 (проект)	89	2	58,5	117	минвата	подземно	2013	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	УТ-1 (проект) - Сады, 1К	89	2	3,5	7	минвата	подземно	2013	Акт от 01.12.2014
Свердловский	К Р260506 - 60 лет Октября, 96г	108	2	25	50	минвата	подземно	2006	Акт от 01.12.2014
Свердловский	К Р261102 - ул.60 лет Октября, 80а	76	2	98	196	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Свердловский	К Р261706В - пер.Афонтовский, 9	89	2	10,6	21,2	минвата	подземно	2008	Акт от 01.12.2014
Свердловский	К Р261708 - пер.Афонтовский, 3	89	2	52	104	минвата	подземно	2008	Акт от 01.12.2014
Кировский	К Р170306 - ТК Р17030602	159	2	94	188	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Кировский	К Р17030602 - Кутузова, 2А	89	2	17,7	35,4	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Кировский	К Р17030602 - ТК Р17030604	133	2	56,4	112,8	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Кировский	К Р17030604 - Щербакова, 3А	108	2	12,2	24,4	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Кировский	К Р190403 - пер. Маяковского, 16	108	2	46,5	93	минвата	подземно	2003	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Кировский	К 0717А - Грунтовая, 28а (ввод 2)	108	2	14	28	ППУ	подземно	2010	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Кировский	К 0718 - Грунтовая, 28а (ввод 1)	108	2	24,5	49	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Кировский	К 071802 - Кутузова, 83А	108	2	10,2	20,4	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Кировский	К 071901 - Грунтовая, 28Д	89	2	25	50	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Кировский	К 0719 - ТК 071902	219	2	15	30	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Кировский	К 071902 - Кутузова, 81А	133	2	28,2	56,4	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Кировский	К 071902 - Кутузова, 77А	108	2	105,2	210,4	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	К 1912А - ТК 191201А	325	2	63,6	127,2	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191201А - ТК 191203А	325	2	20	40	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191203А - Мате Залки, 41	108	2	51	102	ППУ	подземно	2009	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191203А - ТК 191205А	325	2	76	152	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191205А - ТК 191207А	273	2	127	254	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191207А - Мате Залки, 31	133	2	14,4	28,8	ППУ	подземно	2009	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191207А - ТК 191209А	273	2	84	168	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191209А - ТК 19120901А	159	2	93,1	186,2	ППУ	подземно	2008	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19120901А - Мате Залки, 9	108	2	8,8	17,6	ППУ	подземно	2008	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19120901А - Мате Залки, 3	133	2	145	290	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191209А - ТК 19120902А	159	2	51,5	103	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19120902А - Мате Залки, 7	159	2	159,5	319	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19120902А - Мате Залки, 9	159	2	7	14	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191209А - ТК 191211А	219	2	98,3	196,6	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 191211А - ТК 19121102А	159	2	68,2	136,4	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19121102А - Мате Залки, 5	159	2	23,1	46,2	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19121102А - ТК 19121104А	133	2	39,5	79	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19121104А - Мате Залки, 9	89	2	31	62	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19121104А - ТК 19121106А	133	2	26	52	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19121106А - Мате Залки, 1	108	2	20	40	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	К 19121106А - Мате Залки, 7	133	2	61	122	ППУ	подземно	2009	Акт от 31.03.2015
Свердловский	К 0303 - ТК 030301 по ул.60 лет Октября, 107(по документам 83,5м)	325	2	167	334	минвата	подземно	1968	Акт от 31.03.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубнои исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Кировский	транзит по подвалу ул. Павлова, 12	76	2	57	114	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Кировский	К Р1712 - ул. Щорса, 41	108	2	28,5	57	минвата	подземно	2016	Распоряжение №14-гх от 06.12.2016г
Кировский	К Р2503А - Щорса, 85А	57	2	5,5	11	ППУ	подземно	2006	Акт от 31.03.2015
Кировский	К Р2504 - Щорса, 85Г	108	2	25,5	51	ППУ	подземно	2006	Акт от 31.03.2015
Советский	К 1911 - ТК 191101 (УТ1А)	219	2	62,1	124,2	ППУ	подземно	1998	Акт от 01.02.2016
Советский	К 191101 (УТ1А) - ТК 91103 (УТ1)	219	2	41,2	82,4	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	К 191103 (УТ1) - ТК 191105 (УТ2)	108	2	140,5	281	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	К 191105 (УТ2) - ТК 191107 (УТ3)	159	2	201	402	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	К 191107 (УТ3) - ТК 191109 (УТ4)	159	2	231,5	463	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	К 191109 (УТ4) - ТК 191111 (УТ5)	159	2	208,5	417	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	К 191111 (УТ5) - Ёстынская, 18 (ввод1)	108	2	13,5	27	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	К 191111 (УТ5) - Ёстынская, 18 (ввод2)	159	2	150	300	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	К 191107(УТ-3) - ТК 9110702(УТ 3-2)	219	2	54,5	109	ППУ	подземно	2009	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19110702(УТ 3-2) - Ёстынская, 15	108	2	40	80	ППУ	подземно	2009	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19110702 (УТ 3-2) - ТК 9110704 (УТ 3-4)	219	2	66,4	132,8	ППУ	подземно	2010	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19110704 (УТ 3-4) - Ёстынская, 11	108	2	20,2	40,4	ППУ	подземно	2010	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19110704 (УТ 3-4) - ТК 9110706 (УТ 3-6)	219	2	102,7	205,4	ППУ	подземно	2010	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19110706 (УТ 3-6) - ТК 9110710 (УТ 3-6-4)	108	2	78,7	157,4	ППУ	подземно	2010	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19110710 (УТ 3-6-4) - Ёстынская, 15а	76	2	18,3	36,6	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19110710 (УТ 3-6-4) - ТК 9110712 (УТ 3-6-6)	108	2	104	208	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Советский	К 19110712 (УТ 3-6-6) - Истынская, 19	57	2	5	10	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19110712 (УТ 3-6-6) - Истынская, 19а	108	2	61,5	123	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	К 19250501 - пер.Светлогорский, 4	133	2	20	40	минвата	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К П470710 - Алексеева, 13	57	2	16	32	ППУ	подземно	2014	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К П2719 (УТ-3) - КРП ул. Сады 2И стр.1	219	2	64	128	ППУ	подземно	2014	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7612 - пер. Светлогорский, 21	108	2	25,9	51,8	минвата	подземно	2004	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7612 - пер. Светлогорский, 21	57	2	25,9	51,8	минвата	подземно	2004	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7613 - пер. Светлогорский, 23	89	2	36,5	73	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7613 - пер. Светлогорский, 23	76	1	36,5	36,5	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7613 - пер. Светлогорский, 23	45	1	36,5	36,5	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7617 (УТ-12сущ) - ТК Р7618 (УТ-1)	133	2	186,5	373	минвата	подземно	2003	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7618 (УТ-1) - пер.Светлогорский, 17	89	2	11	22	минвата	подземно	2003	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7617 (УТ-12сущ) - пер.Светлогорский, 17 (ГВС)	108	2	170	340	минвата	подземно	2003	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7618 (УТ-1сущ) - ТК Р7620 (УТ-2)	108	2	59,3	118,6	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р7620 (УТ-2) - пер.Светлогорский, 19	89	2	9,5	19	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский	пер.Светлогорский, 17- КР761701(ГВС)	108	2	40	80	минвата	подземно	2004	Акт от 01.02.2016
Советский	К Р761701- пер.Светлогорский, 19(ГВС)	76	2	6,9	13,8	минвата	подземно	2004	Акт от 01.02.2016
Советский	К191211А - ТК191213А	219	2	183,5	367	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	К191213А - ул. Мате Валки, 13	133	2	30,5	61	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	К191213А - ТК191215А	219	2	103	206	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	К191215А - ул. Мате Валки, 9	133	2	10	20	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	К191215А - ТК191217А	159	2	86	172	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	К191217А - ул. Мате Валки, 11А	108	2	13	26	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Советский	К191217А - ТК191219А	159	2	38,5	77	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	К191219А - ул. Матвеевская, 7	133	2	8,5	17	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	К191219А - ул. Матвеевская, 11	133	2	144	288	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 0911А - ТК 091102А	219	2	75,4	150,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091102А - ТК 091104А	219	2	67	134	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091104А - ТК 091106А	219	2	27,7	55,4	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091106А - КРП по ул. Серова 10 стр.1	219	2	49	98	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	КРП ул.Серова,10 стр.1 - ТК 091108А	159	2	27,5	55	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091108А - ул. Серова, 10	89	2	42,5	85	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091108А - ТК 091110А	159	2	34,4	68,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091110А - ул. Киренского 1	89	2	41	82	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091110А - ТК 091112А	133	2	23,8	47,6	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091112А - ТК 091114А	133	2	57,4	114,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091114А - ул. Серова, 12	89	2	26,4	52,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091114А - ТК 091116А	89	2	45,9	91,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	К 091116А - ул. Киренского 5	89	2	10,7	21,4	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Свердловский	К Р261706А (УТ-1сущ) - ТК Р26170601А(УТ-2)	133	2	96,2	192,4	ППУ	подземно	2006	Акт от 01.02.2016
Свердловский	К Р26170601А (УТ-2) - пер.Медицинский,43	108	2	42,6	85,2	ППУ	подземно	2006	Акт от 01.02.2016
Свердловский	К Р262508 - пер. Медицинский, 14д	89	2	33	66	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Ленинский	К 01330502 - Северный проезд, 9	76	2	36	72	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Ленинский	К 01353702 - ул. Крайняя, 2а	133	2	157	314	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Ленинский		89	1	157	157	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Ленинский		57	1	157	157	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Ленинский	К Р030404 - ул.52-й квартал, 1г	89	2	105,5	211	минвата	подземно	2007	Акт от 01.02.2016
Ленинский	транзит по подвалу	108	2	3	6	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Ленинский	Астраханская 10	89	2	44	88	минвата	подземно	2007	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубнои исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Октябрьский	К 0917А - ТК 091701А	89	2	130	260	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Октябрьский	К 091701А - ТК 091703А	89	2	51	102	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Октябрьский	К 091703А - ул.Л.Кецховели, 17а	89	2	15	30	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К Р810701 - ТК Р810703	89	3	141,2	423,6	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		57	1	141,2	141,2	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К Р810703 - ул. Урванцева, д	89	3	17	51	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		57	1	17	17	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Кировский	К П0503 - ТК П050302	108	2	56	112	ППУ	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Кировский	К П050302 - пер.Якорный, 9	108	2	36	72	ППУ	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Центральный	К П2501 - ТК П2502	219	2	83	166	-	подземно	1978	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Центральный	К П2502 - ул.Обороны,3	133	2	15	30	-	подземно	1978	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ул.Судостроительная, 171 - К Р27070105	89	2	2	4	минвата	подвал	1995	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский		89	2	40	80	минвата	подземно	1995	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р27070105 - ул.Карамзина,7	89	2	11	22	минвата	подземно	1995	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р271501 - ТК Р271503	159	2	11,5	23	ППУ	подземно	2010	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р271503 - ул.Судостроительная,90(1в)	108	2	82	164	ППУ	подземно	2010	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р271503 - ул.Судостроительная,90(2в)	108	2	9,3	18,6	ППУ	подземно	2010	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р2718 - ул. Судостроительная, 66	108	2	39	78	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	К Р2719 - ТК Р271902	133	2	25	50	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р271902 - ул.Судостроительная,62(1в)	133	2	35	70	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р2720 - ТК Р272002	133	2	16,5	33	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р272002 - ул.Судостроительная,62(2в)	133	2	31	62	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	К Р2723 - ТК Р272309 ул. Судостроительная	219	2	626,6	1253,2	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г
Свердловский	К Р272309 - ТК Р272311 ул Судостроительная	159	2	45,5	91	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г
Свердловский	К Р272311 - ТК Р272313 ул Судостроительная	159	2	38,4	76,8	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г
Свердловский	К Р272313 - ул. Судостроительная, 25а	76	2	17,7	35,4	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Свердловский	К Р272311 - ул. Судостроительная, 27а	89	2	33,6	67,2	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г
Свердловский	К Р272334 - ул. Судостроительная, 26а	108	2	84	168	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Советский	К1911105 - ул.Ястынская, 2ж	108	2	60,5	121	минвата	подземно	2003	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К1911107 - ул.Ястынская, 6г	89	2	53,5	107	минвата	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К191110708 - ул.Ястынская, 8а	76	2	30,5	61	минвата	подземно	2011	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К1911109 - ул.Ястынская, 10а	89	2	81,5	163	минвата	подземно	2005	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К Р8413 - ТК Р841301	159	3	115	345	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		89	1	115	115	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К Р841301 - ТК Р841303	133	2	44,5	89	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		108	1	44,5	44,5	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		57	1	44,5	44,5	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		89	3	23	69	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		57	1	23	23	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К Р841303 - ТК Р841305	108	3	39	117	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		45	1	39	39	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		89	3	22	66	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	К Р841305 - ул.Молокова,5б	57	1	22	22	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		57	3	46	138	минвата	подземно	2000	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Советский	К Р841305 - ул.Молокова,5в	38	1	46	46	минвата	подземно	2000	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064604А - ул. Борисова, 10	108	2	20	40	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064604А - ТК064606А	219	2	53	106	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064606А - ул. Борисова, 12	76	2	13	26	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064606А - ТК064608А	219	2	52	104	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064608А - ул. Борисова, 14	76	2	17	34	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064608А - ТК064610А	219	2	50	100	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064610А - ул. Борисова, 16	89	2	15	30	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064610А - ТК064612А	159	2	32	64	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К064612А - ул. Борисова, 18	89	2	40	80	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Октябрьский	К064612А - ул. Борисова, 4	108	2	46	92	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	К 21 - Академгородок, 10а	108	2	13	26	минвата	подземно	2004	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	К 4/1 - ТК 3/1 Академгородок	89	2	54,4	108,8	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	К 3/1 - Академгородок, 12а орп.5	108	2	4	8	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	К 3/1 - Академгородок, 12а орп.4	89	2	38,5	77	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	К 27 - 1/1 Академгородок	133	2	25	50	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	К 1/1 - ТК 2/1 Академгородок	108	2	68	136	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	К 2/1 - Академгородок, 12а орп 2	76	2	2	4	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	К 2/1 - Академгородок, 12а орп 3	89	2	57	114	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	К Р4203 - ул. Урицкого, 24б	108	2	112	224	минвата	подземно	1989	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Железнодорожный	К0348 - ТК034802 по ул. Робеспьера	159	2	68	136	минвата	подземно	1990	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Железнодорожный	К034802 - ТК034804 по ул. Робеспьера	159	2	102	204	ППУ	подземно	1990	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Железнодорожный	К034806 - ул. Ломоносова, 1	89	2	145	290	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	К Р271617А - ТК Р27161701А	325	2	55	110	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161701А - ТК Р27161703А	273	2	127	254	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161703А - ТК Р27161705А	273	2	184	368	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161705А - (РП(ул.Карамзина,18г)	273	2	16	32	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	(РП(ул.Карамзина,18г) - ТК Р27161707А	159	2	14,4	28,8	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161707А - ТК Р27161709А	159	2	34	68	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Свердловский	К Р27161709А - пл.Карамзина, 18	108	2	24,2	48,4	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161709А - ТК Р27161711А	108	2	173,3	346,6	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161711А - Рыгин.набережная, 21	89	2	39,5	79	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161711А - Рыгин.набережная, 23	89	2	72,5	145	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161707А - ТК Р27161713А	325	2	91	182	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161713А - ТК Р27161715А	159	2	66	132	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161715А - пл.Карамзина, 16	108	2	6	12	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161715А - Рыгин.набережная, 19а	89	2	78	156	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161713А - ТК Р27161717А	273	2	69	138	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161717А - ТК Р27161719А	159	2	25	50	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161719А - ТК Р27161721А	159	2	32	64	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161721А - пл.Карамзина, 14	108	2	6	12	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161721А - Рыгин.набережная, 17	89	2	79	158	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161717А - ТК Р27161723А	273	2	158,3	316,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	К Р27161723А - ТК Р27161725А	219	2	62,8	125,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	К Р27161725А - ул. Карамзина, 12	108	2	11,8	23,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	К Р27161725А - ТК Р27161725Б	159	2	67,2	134,4	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	К Р27161725Б - Рыгин.набережная, 15	108	2	17	34	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубнои исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Свердловский	К Р27161723А - ТК Р27161727А	273	2	73,6	147,2	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	К Р27161727А - ТК Р27161729А	159	2	37,7	75,4	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	К Р27161729А - ул. Карамзина, 10	57	2	9	18	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	К Р27161729А - ТК Р27161731А	159	2	27,5	55	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	К Р27161731А - ул. Карамзина, 8	108	2	16,4	32,8	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	К Р27161731А - ТК Р27161733А	133	2	67	134	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	К Р27161733А - Рыгин.набережная,13	108	2	10	20	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	К Р27161733А - Рыгин.набережная,13а	89	2	64	128	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	К Р27161727А - ТК Р27161739А	273	2	168,3	336,6	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	К Р27161739А - ТК Р27161741А	219	2	24	48	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	К Р27161741А - ул. Карамзина, 6	108	2	15,9	31,8	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	К Р27161701А - (РП(ул.Карамзина,22а)	219	2	56	112	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	(РП(ул.Карамзина,22а) - ТК Р27161701Б	159	2	5	10	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161701Б - ТК Р27161701В	133	2	34,4	68,8	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	К Р27161701В - ул. Карамзина, 22	108	2	26	52	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	К Р27161701В - ТК Р27161701Е	108	2	80	160	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	К Р27161701Е - ул. Карамзина, 20	108	2	29,6	59,2	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	К Р27161701Б - ТК Р27161701Г	108	2	118	236	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубнои исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Свердловский	К Р27161701Г - Рыгин.набережная,29	89	2	66	132	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161701Г - ТК Р27161701Д	89	2	129	258	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161701Д - Рыгин.набережная,25	89	2	177	354	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К РП(ул.Карамзина,22а) - ТК Р27161702А	219	2	39,7	79,4	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161702А - ТК Р27161702Б	108	2	53,2	106,4	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161702Б - л.Карамзина,28	89	2	53	106	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161702Б - л.Карамзина,24	89	2	34	68	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161702А - ТК Р27161704А	219	2	73,9	147,8	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161704А - ТК Р27161704Б	159	2	52	104	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161704Б - л.Карамзина,30	89	2	42	84	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161704Б - ТК Р27161704В	133	2	66	132	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161704В - Рыгин.набережная,31	108	2	121	242	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161704В - Рыгин.набережная,33	89	2	57	114	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161704В - ТК Р27161704Г	89	2	68	136	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161704Г - Рыгин.набережная,35	89	2	40	80	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161704А - ТК Р27161706А	133	2	141,1	282,2	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161706А - л.Карамзина,32	89	2	33,3	66,6	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161706А - ТК Р27161706Б	108	2	63	126	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однотрубном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Свердловский	К Р27161706Б - ТК Р27161706Г	108	2	37	74	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	К Р27161706Г - Рыгин.набережная,41	108	2	18	36	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Ленинский	К 016005 - ул. Коммунальная, 26г	57	2	150,5	301	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Октябрьский	К П3003 - ТК П300302А	89	2	3	6	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Октябрьский	К П300302А - ТК П300302Б	89	2	133	266	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Октябрьский	К П300302Б - ул. Годенко,	89	2	22	44	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Октябрьский	К П3003 - ул. Годенко, 3	159	2	41	82	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Октябрьский	К П300304 - ул. Кравченко,	108	2	20	40	ППУ	подземно	2003	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Советский	К К38 - ТК К38А пр. Металлургов 10-12	426	2	20	40	-	подземно	1990	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Кировский	К Р2905 - ТК Р290502 ул. Монтажников	159	2	400	800	минвата	надземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Кировский	К Р290502 - ул. Монтажников, 62 (адм.зд)	89	2	8	16	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Кировский	ул. Монтажников, 62	89	2	6	12	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Кировский	адм.зд) - гараж	159	2	60	120	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Кировский	ул. Монтажников, 62 адм.зд) - проходная	57	2	16,5	33	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	К Р781902 - ул.9 Мая, 20а	89	3	8	24	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский		45	1	8	8	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	К Р7818 - ТК Р781801	76	3	125,3	375,9	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	пр.Комсомольский	45	1	125,3	125,3	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	К Р781801 -	76	3	14	42	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	пр.Комсомольский, 9	45	1	14	14	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	К Р7807 - ул. Урванцева,	89	3	54	162	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	30	57	1	54	54	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Центральный	К П2503А - ул. Республики, 3	159	2	23	46	минвата	подземно	2015	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Центральный	К Р380304 - пр. Мира, 52а	108	2	1,5	3	-	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Октябрьский	К Р5601 - пр. Свободный, 1г	108	2	60,5	121	минвата	подземно	2004	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубнои исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год перекладки	Основание эксплуатации
Ленинский	К Р0501 - ТК Р050102, ул. Энергетиков	76	2	25	50	минвата	подземно	2016	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р050102 - ул. Энергетиков, 73а	76	2	33,5	67	минвата	подземно	2016	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080303 - ТК Р080305	108	3	25,1	75,3	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ул.Даурская	89	1	25,1	25,1	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080305 - ул.Даурская, 0 (стр.1)	76	1	50,4	50,4	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080305 - ТК Р080307	89	1	33,4	33,4	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ул.Даурская	76	3	33,4	100,2	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080307 - ул.Даурская, 0 (стр.2)	76	1	59,1	59,1	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080307 - ул.Даурская, 6	57	3	59,1	177,3	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080307 - ул.Даурская, 6	76	1	16	16	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	57	3	16	48	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	57	3	21	63	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	К Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	45	1	21	21	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Табл. 12.5 Реестр бесхозных сетей, переданных ООО «КрасТЭК»

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
свободный, 64ж - Курчатова, 1а	Октябрьский район	подземный	0,089	19,60	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,159	103,90	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,108	35,30	1990	передаточный акт от 01.01.2014
свободный 75ж	Октябрьский район	подземный	0,089	31,70	1990	передаточный акт от 01.01.2014
горького, 17	Железнодорожный район	подземный	0,057	4	1990	передаточный акт от 01.01.2014
С. Енисейская, 33	Железнодорожный район	подземный	0,426	78,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Карбышева 24в	Октябрьский район	подземный	0,076	15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Карбышева 28а	Октябрьский район	подземный	0,076	13,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Карбышева, 34	Октябрьский район	подземный	0,089	14,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Юшкова, 38	Октябрьский район	подземный	0,108	70,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Ленина, 160	Железнодорожный район	подземный	0,108	22,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Ломоносова, 87	Железнодорожный район	подземный	0,032	25	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Крупской 1б	Октябрьский район	подземный	0,089	132,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Бебеля 53а	Октябрьский район	подземный	0,159	89,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,108	52,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Бебеля 55	Октябрьский район	подземный	0,108	75,10	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Ломоносова, 64, 66, 68, 70	Железнодорожный район	подземный	0,089	6,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Железнодорожный район	подземный	0,057	3,25	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Железнодорожный район	подземный	0,089	157,70	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Железнодорожный район	подземный	0,057	78,85	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Железнодорожный район	подземный	0,057	14,25	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Железнодорожный район	подземный	0,076	57,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Железнодорожный район	подземный	0,057	28,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Железнодорожный район	подземный	0,057	27,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Крупской, 46, 44	Октябрьский район	подземный	0,108	86,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
сопочная, 58	Октябрьский район	подземный	0,076	87,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,032	29,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,057	8,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
от Котельной №6 по ул. Лесной, 239	Октябрьский район	подземный	0,219	94,85	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,159	1245,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,133	260,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,108	602,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,089	421,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,076	74,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,057	68,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,045	58,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
Тепловые сети от жилых домов по ул. Стасовой, 21, 25	Октябрьский район	подземный			2009	передаточный акт от 01.01.2014
Ломоносова, 29	Железнодорожный район	подземный	0,108	18,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
линейная, 86, 88, 90	Центральный район	подземный	0,273	53,00	2006	передаточный акт от 01.01.2014
	Центральный район	подземный	0,108	40,70	2006	передаточный акт от 01.01.2014
	Центральный район	подземный	0,273	101,20	2006	передаточный акт от 01.01.2014
	Центральный район	подземный	0,133	6,20	2006	передаточный акт от 01.01.2014
	Центральный район	подземный	0,108	6,20	2006	передаточный акт от 01.01.2014
кр.Армии, 121	Центральный район	подземный	0,108	40,70	2006	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,159	187,20	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,133	93,60	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Теплый, уютный	Октябрьский район	подземный	0,076	93,60	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,108	127,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,089	126,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,076	126,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
профсоюзов 18	Октябрьский район	подземный	0,045	126,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Железнодорожников, 18	Железнодорожный район	подземный	0,089	3,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
2-ая хабаровская, 11	Железнодорожный район	подземный	0,219	11,70	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,133	43,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Крупской 10г	Октябрьский район	подземный	0,108	43,10	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,076	21,90	1990	передаточный акт от 01.01.2014
киренского 5а	Октябрьский район	подземный	0,076	33,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,089	30,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
вильского, 14	Октябрьский район	подземный	0,133	48,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,089	141,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Ленина 151	Железнодорожный район	подземный	0,089	8,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
декабристов, 23	Железнодорожный район	подземный	0,089	8,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Бограда, 116	Железнодорожный район	транзит		88,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул.Карла Маркса, 175	Железнодорожный район	транзит		11,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул.Карла Маркса, 177	Железнодорожный район	транзит		34,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Красной Армии, 28	Железнодорожный район	транзит		54,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Мира, 109	Железнодорожный район	транзит		71,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Профсоюзов, 38	Железнодорожный район	транзит		60,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Школьный, 4	Железнодорожный район	транзит		44,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Ладо Кецховели, 30	Железнодорожный район	транзит		65	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Ладо Кецховели, 54	Железнодорожный район	транзит		120	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Ладо Кецховели, 56	Железнодорожный район	транзит		66	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Ладо Кецховели, 58а	Железнодорожный район	транзит		17	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Ладо Кецховели, 60а	Железнодорожный район	транзит		11	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Толстого, 45а	Железнодорожный район	транзит		11	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Красномосковская, 1	Железнодорожный район	транзит		91	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Красномосковская, 34	Железнодорожный район	транзит		136	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Красномосковская, 32	Железнодорожный район	транзит		112	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Красномосковская, 38	Железнодорожный район	транзит		10	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Красномосковская, 60	Железнодорожный район	транзит		13	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тимирязева, 2	Железнодорожный район	транзит		24	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 8	Железнодорожный район	транзит		127	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 13	Железнодорожный район	транзит		11	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 14а	Железнодорожный район	транзит		96	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 16а	Железнодорожный район	транзит		114	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 17	Железнодорожный район	транзит		86	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 18	Железнодорожный район	транзит		64	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 18 а	Железнодорожный район	транзит		82	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Железнодорожников, 15	Железнодорожный район	транзит		53,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Железнодорожников, 18	Железнодорожный район	транзит		110,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Железнодорожников, 18б	Железнодорожный район	транзит		69,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Железнодорожников, 18а	Железнодорожный район	транзит		43,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Республики, 49	Железнодорожный район	транзит		131,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Северо-Енисейская, 50	Железнодорожный район	транзит		38,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Северо-Енисейская, 52	Железнодорожный район	транзит		187,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Озерная, 30/6	Железнодорожный район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный, 51	Железнодорожный район	транзит		25	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный, 45	Железнодорожный район	транзит		57	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный, 47	Железнодорожный район	транзит		33	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный, 49	Железнодорожный район	транзит		15	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный, 62	Железнодорожный район	транзит		17	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Омская, 16	Железнодорожный район	транзит		27	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Толстого, 52	Железнодорожный район	транзит		10	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. 8 Марта, 18	Железнодорожный район	транзит		12	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Мечникова, 10	Железнодорожный район	транзит		110	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Мечникова, 26	Железнодорожный район	транзит		68	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Мечникова, 28	Железнодорожный район	транзит		93	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Мечникова, 30	Железнодорожный район	транзит		35	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Мечникова, 32	Железнодорожный район	транзит		40	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Мечникова, 34	Железнодорожный район	транзит		80	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Калинина, 2в	Железнодорожный район	транзит		15	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Калинина, 3	Железнодорожный район	транзит		78	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Калинина, 3в	Железнодорожный район	транзит		11	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Калинина, 4	Железнодорожный район	транзит		30	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Калинина, 8	Железнодорожный район	транзит		93	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Калинина, 47а	Железнодорожный район	транзит		92	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Калинина, 70а	Железнодорожный район	транзит		95	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Калинина, 70в	Железнодорожный район	транзит		122	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Комбайностроителей, 1а	Железнодорожный район	транзит		67	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. 1-ая Хабаровская, 4	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. 1-ая Хабаровская, 6	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. 2-ая Хабаровская, 4	Октябрьский район	транзит		70,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. 2-ая Хабаровская, 8а	Октябрьский район	транзит		90,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. 2-ая Хабаровская, 10	Октябрьский район	транзит		90,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. 2-ая Хабаровская, 14	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Вильского, 6	Октябрьский район	транзит		48,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Высотная, 23	Октябрьский район	транзит		5,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Высотная, 27	Октябрьский район	транзит		24,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 4	Октябрьский район	транзит		70,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 6	Октябрьский район	транзит		45,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 9	Октябрьский район	транзит		70,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 19	Октябрьский район	транзит		42,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 21	Октябрьский район	транзит		80,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 22	Октябрьский район	транзит		100,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 23	Октябрьский район	транзит		90,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 25	Октябрьский район	транзит		60,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 32	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 50	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 52	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 61	Октябрьский район	транзит		110,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 63	Октябрьский район	транзит		64,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 69	Октябрьский район	транзит		70,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 75	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Гусарова, 76	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Забобонова, 2	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Карбышева, 2	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Карбышева, 4	Октябрьский район	транзит		32,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Карбышева, 6	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Карбышева, 8	Октябрьский район	транзит		14,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 3	Октябрьский район	транзит		27,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 5	Октябрьский район	транзит		27,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 7	Октябрьский район	транзит		27,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 9	Октябрьский район	транзит		27,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 11	Октябрьский район	транзит		27,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 13а	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 17	Октябрьский район	транзит		55,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 25	Октябрьский район	транзит		26,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 27	Октябрьский район	транзит		69,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Киренского, 126	Октябрьский район	транзит		65,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Киренского,126а	Октябрьский район	транзит		20,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Копылова, 78	Октябрьский район	транзит		140,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской, 2	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,3	Октябрьский район	транзит		64,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,4	Октябрьский район	транзит		64,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,5	Октябрьский район	транзит		30,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,6	Октябрьский район	транзит		37,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,7	Октябрьский район	транзит		82,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,8	Октябрьский район	транзит		20,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,10	Октябрьский район	транзит		35,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,12	Октябрьский район	транзит		94,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,12а	Октябрьский район	транзит		100,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,14	Октябрьский район	транзит		40,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,16	Октябрьский район	транзит		84,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,18	Октябрьский район	транзит		60,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,20	Октябрьский район	транзит		30,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,22	Октябрьский район	транзит		14,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,24	Октябрьский район	транзит		14,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,26	Октябрьский район	транзит		40,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,28	Октябрьский район	транзит		60,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,30	Октябрьский район	транзит		44,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,34	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Крупской,44	Октябрьский район	транзит		40,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Курчатова, 2	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Курчатова,6	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Курчатова,9в	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Курчатова, 15б	Октябрьский район	транзит		20,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Ладо Кецховели, 29	Октябрьский район	транзит		26,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 9а	Октябрьский район	транзит		92,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,4	Октябрьский район	транзит		22,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,6	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,7	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,8	Октябрьский район	транзит		27,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,9	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,10	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,12	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,13	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,14	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,15	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Можайского,16	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,17	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Можайского,23	Октябрьский район	транзит		35,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Попова,10а	Октябрьский район	транзит		37,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Сады,4	Октябрьский район	транзит		31,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный,50	Октябрьский район	транзит		35,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный,54	Октябрьский район	транзит		50,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный,56	Октябрьский район	транзит		20,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный,60	Октябрьский район	транзит		12,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
пр. Свободный,62	Октябрьский район	транзит		20,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 8	Октябрьский район	транзит		55,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 8а	Октябрьский район	транзит		65,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 8б	Октябрьский район	транзит		30,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 8в	Октябрьский район	транзит		21,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 10	Октябрьский район	транзит		120,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 12	Октябрьский район	транзит		10,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 13	Октябрьский район	транзит		50,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 13а	Октябрьский район	транзит		50,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 14	Октябрьский район	транзит		120,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 15	Октябрьский район	транзит		65,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 15а	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 16	Октябрьский район	транзит		110,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 18	Октябрьский район	транзит		110,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 20	Октябрьский район	транзит		110,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 25а	Октябрьский район	транзит		40,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 25б	Октябрьский район	транзит		90,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 27	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 27а	Октябрьский район	транзит		50,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Тотмина, 37	Октябрьский район	транзит		110,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,10б	Октябрьский район	транзит		25,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,10в	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,12	Октябрьский район	транзит		160,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,12а	Октябрьский район	транзит		67,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,14а	Октябрьский район	транзит		14,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,16а	Октябрьский район	транзит		80,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,18	Октябрьский район	транзит		30,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,20	Октябрьский район	транзит		30,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,26	Октябрьский район	транзит		24,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,28	Октябрьский район	транзит		55,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,28а	Октябрьский район	транзит		60,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Юшкова,28б	Октябрьский район	транзит		50,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,28в	Октябрьский район	транзит		90,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,36а	Октябрьский район	транзит		120,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,42	Октябрьский район	транзит		89,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,44	Октябрьский район	транзит		82,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,46	Октябрьский район	транзит		100,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Юшкова,48	Октябрьский район	транзит		54,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
уютный, 7	Октябрьский район	подземный	0,108	82,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,089	164,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,057	82,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
вербная 10	Октябрьский район	подземный	0,108	130,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,089	65,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,057	65,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
вербная 8	Октябрьский район	подземный	0,108	35,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,057	35,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
вербная 6	Октябрьский район	подземный	0,133	50,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,108	50,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,108	22,50	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,057	7,50	1990	передаточный акт от 22.12.2014
вербная 4	Октябрьский район	подземный	0,089	30,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,076	15,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,057	15,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
деповской 37	Железнодорожный район	подземный	0,089	96,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Железнодорожный район	подземный	0,076	10,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
Ломоносова, 53	Железнодорожный район	подземный	0,089	173,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
Борисова, 24, 28	Октябрьский район	подземный	0,219	92,00	2006	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,133	56,50	2006	передаточный акт от 22.12.2014
железнодорожников, 24	Железнодорожный район	транзит		75,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
ул.Карла Маркса, 128 от УТ-2 до жилого дома по ул. Серова, 38	Железнодорожный район	транзит		20,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
	Октябрьский район	подземный	0,089	43,10	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК-1 до жилого дома по ул. Михаила Годенко, 1	Октябрьский район	подземный	0,159	43,10	2006	передаточный акт от 25.12.2015
	Октябрьский район	подземный	0,159	133,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК 037104 до зданий по ул. Маерчака, 18, 18а, 18в, 18г	Железнодорожный район	подземный	0,108	117,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
	Железнодорожный район	подземный	0,089	36,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
	Железнодорожный район	подземный	0,089	25,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
от стены здания ООО "КПД" (гараж) до стены жилого дома по ул.Красномосковской, 78	Железнодорожный район	подземный	0,057	25	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК-1 до здания по ул. Баумана, 25	Железнодорожный район	подземный	0,089	87,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК 0636 до ТК Р4525 по ул. Ломоносова, от ТК Р45250301 до здания по ул. Ломоносова, 47, стр.3	Железнодорожный район	подземный	0,273	129,00	1990	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК Р50001 через ТК Р500003 до стены жилого дома №24 по ул.Е.Стасовой	Железнодорожный район	подземный	0,057	18,00	1990	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК Р50001 через ТК Р500003 до стены жилого дома №24 по ул.Е.Стасовой	Октябрьский район	подземный	0,108	48,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК Р460712 через ТК Р46071201 до жилого дома №18г по ул. Юшкова	Октябрьский район	подземный	0,089	68,50	1990	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК П310603 до жилого дома по пр. Мира, 122	Железнодорожный район	подземный	0,089	33,00	1990	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ-2 до жилого здания по ул. Сады, 2И	Октябрьский район	подземный	0,089	15,00	1990	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ.сущ до жилого дома по ул.Мартынова, 13	Центральный район	подземный	0,108	51,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ.сущ до жилого дома по ул.Мартынова, 15	Центральный район	подземный	0,108	52,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ.сущ до жилого дома по ул.Мартынова, 17	Центральный район	подземный	0,089	22,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ.сущ до жилого дома по ул.Мартынова, 19	Центральный район	подземный	0,108	48,70	2006	передаточный акт от 25.12.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
от УТ13 сущ. до жилого дома по ул.Мужества, 18	Центральный район	подземный	0,108	31,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ сущ до жилого дома по ул.Мужества, 20	Центральный район	подземный	0,076	25,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ сущ до жилого дома по ул.Мужества, 22	Центральный район	подземный	0,089	15,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ-12сущ до жилого дома по ул.Мужества, 24	Центральный район	подземный	0,108	74,40	2006	передаточный акт от 25.12.2015
Сети VII микрорайона от УТ сущ. до КРП по ул.Чернышевского	Центральный район	подземный	0,325	202,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ14 сущ. до жилого дома по ул.Чернышевского 98	Центральный район	подземный	0,133	43,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ14 сущ. до жилого дома по ул.Чернышевского 100	Центральный район	подземный	0,108	45,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ сущ. до жилого дома по ул.Чернышевского, 102	Центральный район	подземный	0,089	12,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ16 сущ. до жилого дома по ул.Чернышевского, 104	Центральный район	подземный	0,108	43,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ15 сущ. до жилого дома по ул.Чернышевского, 104	Центральный район	подземный	0,089	46,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ4 до жилого дома по ул.Чернышевского, 106	Центральный район	подземный	0,108	12,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
от УТ6 до жилого дома по ул.Чернышевского, 108	Центральный район	подземный	0,089	20,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ1 сущ. (ТК2414) через ТК241401 до КРП по ул.Чернышевского 65, 63, 67	Центральный район	подземный	0,159	52,60	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК24140302 (УТ2-1) до наружной стены жилого дома по ул.Чернышевского, 63	Центральный район	подземный	0,108	70,80	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК24140302 (УТ2-1) до наружной стены жилого дома по ул.Чернышевского, 65	Центральный район	подземный	0,133	20,40	2006	передаточный акт от 25.12.2015
	Центральный район	подземный	0,076	14,50	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК241401 через ТК241403, ТК 241405, ТК241407 до наружной стены жилого дома по ул.Чернышевского, 67	Центральный район	подземный	0,159	74,90	2006	передаточный акт от 25.12.2015
	Центральный район	подземный	0,108	33,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
	Центральный район	подземный	0,089	48,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
	Центральный район	подземный	0,076	55,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015
от ТК10309 до жилого дома по ул. 2-ой Хабаровской, 7	Октябрьский район	подземный	0,108	27,30	1990	передаточный акт от 25.12.2015
Тепловые сети, проходящие по парку имени Гагарина по пр. Свободному, 34	Железнодорожный район	подземный	0,159	101,5	1990	передаточный акт от 25.12.2015
	Железнодорожный район	подземный	0,133	132	1990	передаточный акт от 25.12.2015
	Железнодорожный район	подземный	0,108	9	1990	передаточный акт от 25.12.2015
	Железнодорожный район	подземный	0,089	56	1990	передаточный акт от 25.12.2015
	Железнодорожный район	подземный	0,076	154	1990	передаточный акт от 25.12.2015
Железнодорожный район	подземный	0,057	87,5	1990	передаточный акт от 25.12.2015	
от ТК 12-1-4 через ТК 12-1-4-1, ТК 12-1-4-1/1 до стены жилого дома №4 к по ул. Норильской	Октябрьский район	подземный	0,108	139,96	2006	передаточный акт от 25.12.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Ломоносова, 47, стр.7	Железнодорожный район	транзит		87,00	1990	передаточный акт от 25.12.2015
ул. Серова, 9	Октябрьский район	транзит		15,00	1990	передаточный акт от 25.12.2015
от УТ-сущ. до жилого дома по ул. Линейной, 99	Центральный район	подземный	0,133	29,00	2006	№59-ГХ от 15.06.2016
от УТ-7сущ. Около жилого дома по ул. Мужества, 20, до УТ-9 около жилого дома по ул. Линейной, 99	Центральный район	подземный	0,219	107,00	2006	№59-ГХ от 15.06.2016
ОТ КРП до УТ-16 по ул. Чернышевского, ул. 4-я Дальневосточная, ул. Мужества	Центральный район	подземный	0,325	76,85	2006	№59-ГХ от 15.06.2016
	Центральный район	подземный	0,273	106,30	2006	№59-ГХ от 15.06.2016
	Центральный район	подземный	0,219	334,00	2006	№59-ГХ от 15.06.2016
	Центральный район	подземный	0,159	393,60	2006	№59-ГХ от 15.06.2016
	Центральный район	подземный	0,133	141,95	2006	№59-ГХ от 15.06.2016
Центральный район	подземный	0,108	118,30	2006	№59-ГХ от 15.06.2016	
от ТК 064604А до стены здания по ул. Борисова, 30	Октябрьский район	подземный	0,108	20,00	2006	№74-гх от 23.08.2016
от ТК 064606А до стены здания по ул. Борисова, 32	Октябрьский район	подземный	0,076	13,00	2006	№74-гх от 23.08.2016
от ТК 064608А до стены здания по ул. Борисова, 34	Октябрьский район	подземный	0,076	17,00	2006	№74-гх от 23.08.2016
от ТК 064610А до стены здания по ул. Борисова, 36	Октябрьский район	подземный	0,089	15,00	2006	№74-гх от 23.08.2016
от ТК 064612А до стены здания по ул. Борисова, 38	Октябрьский район	подземный	0,089	40,00	2006	№74-гх от 23.08.2016
от ТК 064604А до стены здания по ул.	Октябрьский район	подземный	0,219	233,00	2006	№74-гх от 23.08.2016
	Октябрьский район	подземный	0,159	116,50	2006	№74-гх от 23.08.2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
Борисова, 44, проходящие через ТК 064606А, ТК 064608А, ТК 064610А, ТК 064612А (включая запорную арматуру в них)	Октябрьский район	подземный	0,108	116,50	2006	№74-гх от 23.08.2016
от ТК Р841305 до стены здания по ул. Молокова, 5в	Центральный район	подземный	0,057	69	2006	№74-гх от 23.08.2016
	Центральный район	подземный	0,032	23	2006	№74-гх от 23.08.2016
от наружной стены ТК 640202 до наружной стены здания по ул. Менжинского, 18г	Железнодорожный район	подземный	0,089	79,6	2006	№87-гх от 19.09.2016
от ТК до жилого дома по ул. Озерной, 30/7, от ТК до здания по ул. Озерной, 30/б	Железнодорожный район	подземный	0,057	29	1990	№17-гх от 20.02.2017
от ТК П3002 (через ТК П3002А, ТК П300202, ТК П300204) до ТК П300206, от ТК П300204 до наружной стены жилого здания по ул. Кравченко, 2; от ТК П300202 до наружной стены жилого здания по ул. Белорусской, 7	Октябрьский район	подземный	0,219	115,90	1990	№17-гх от 20.02.2017
	Октябрьский район	подземный	0,159	119,70	1990	№17-гх от 20.02.2017
	Октябрьский район	подземный	0,133	24,50	1990	№17-гх от 20.02.2017
от ТК12-1-4-1 до жилого дома по ул. Норильская, 4	Октябрьский район	подземный	0,159	8,50	2012	№17-гх от 20.02.2017
от ТК Р700201 до жилого дома по ул. Сады, 6	Октябрьский район	подземный	0,108	12,00	1990	№36-гх от 04.05.2017
	Октябрьский район	подземный	0,089	12,00	1990	№36-гх от 04.05.2017
ул. Ломоносова, 47к	Железнодорожный район	транзит	0,219	20,00	1990	№36-гх от 04.05.2017
ул. Вильского, 6а	Октябрьский район	транзит	0,108	15,00	1990	№36-гх от 04.05.2017
	Октябрьский район	транзит	0,076	7,50	1990	№36-гх от 04.05.2017
	Октябрьский район	транзит	0,057	7,50	1990	№36-гх от 04.05.2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Тотмина, 1г	Октябрьский район	транзит	0,273	28,00	1990	№36-гх от 04.05.2017
от ТК 035309 до жилого дома по ул. Робеспьера, 20а	Железнодорожный район	подземный	0,089	90,10	1990	№36-гх от 04.05.2017
от ТК Р470214 до жилого дома по ул. Е. Стасовой, 40а	Октябрьский район	подземный	0,133	116,40	2012	№36-гх от 04.05.2017
от ТК Р47021402 через ТК Р47021404 до жилого дома по ул. Е. Стасовой, 40к	Октябрьский район	подземный	0,133	59,40	2012	№36-гх от 04.05.2017
от жилого дома по ул. Е. Стасовой, 40а, через ТК Р47021402 до жилого дома по ул. ул. Е. Стасовой, 40п	Октябрьский район	подземный	0,76	18,60	2012	№36-гх от 04.05.2017
	Октябрьский район	подземный	0,133	74,10	2012	№36-гх от 04.05.2017
проходящие транзитом по подвалу дома по ул. Озерной, 30/6, через ТК 037504 до здания по ул. Озерной, 30а	Железнодорожный район	транзит	0,089	92,00	1990	№36-гх от 04.05.2017
от ТК Р441306 до жилого дома по ул. Декабристов, 49	Железнодорожный район	подземный	0,076	47,90	1990	№36-гх от 04.05.2017
от ТК Р 44130602А до жилого дома по ул. Ады Лебедевой, 141	Железнодорожный район	подземный	0,089	13,50	1990	№36-гх от 04.05.2017
от ТК 03480304, через ТК 03480306 и ТК 03480308, до жилого дома по ул. Красная площадь, 9а	Железнодорожный район	подземный	0,076	59,70	1990	№36-гх от 04.05.2017
	Октябрьский район	подземный	0,032	20,00	1990	№36-гх от 04.05.2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
от наружной стены здания по ул. Высотной, 15 до стены здания по ул. Высотной, 15, стр.1; от наружной стены здания по ул. Высотной, 15 до стены здания по ул. Высотной, 15, стр.2	Октябрьский район	подземный	0,045	50,00	1990	№36-гх от 04.05.2017
ул. Новосибирская, 33	Железнодорожный район	транзит	0,133	2,5	1990	№50-гх от 29.06.2017
	Железнодорожный район	транзит	0,108	4,5	1990	№50-гх от 29.06.2017
ул. Чкалова, 41г	Октябрьский район	транзит	0,057	35,00	1990	№50-гх от 29.06.2017
от ТК 240909, через ТК240911, ТК 240913, ТК 240915 до жилого дома по ул. Д. Мартынова, 30	Центральный район	подземный	0,133	60,74	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК 240913 до жилого дома по ул. Д. Мартынова, 32	Центральный район	подземный	0,089	36,10	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК240903, через ТК24090302, ТК24090304, ТК24090306, до жилого дома по ул. Чернышевского, 75	Центральный район	подземный	0,089	38,40	2008	№50-гх от 29.06.2017
	Центральный район	подземный	0,219	80,00	2008	№50-гх от 29.06.2017
	Центральный район	подземный	0,159	133,00	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК24090304 до жилого дома по ул. Чернышевского, 75а	Центральный район	подземный	0,133	38,60	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК24090302 через ТК24090302А до жилого дома по ул. Чернышевского, 77	Центральный район	подземный	0,089	28,82	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК 240901, через ТК24090102, ТК24090104 жилого дома по ул. Чернышевского, 79	Центральный район	подземный	0,159	58,50	2008	№50-гх от 29.06.2017
	Центральный район	подземный	0,133	144,90	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК24090102 до жилого дома по ул. Чернышевского, 79	Центральный район	подземный	0,089	11,70	2008	№50-гх от 29.06.2017
	Центральный район	подземный	0,089	7,40	2008	№50-гх от 29.06.2017

04401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
от ТК24090104 до жилого дома по ул. Чернышевского, 81	Центральный район	подземный	0,108	63,90	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК240907, через ТК24090701, ТК 24090703 до жилого дома по ул. Караульная, 40	Центральный район	подземный	0,159	22,00	2008	№50-гх от 29.06.2017
	Центральный район	подземный	0,133	117,50	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК240901, до жилого дома по ул. Караульная, 42	Центральный район	подземный	0,133	57,00	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК 037003 до жилого дома по ул. Железнодорожников, 22д	Железнодорожный район	подземный	0,089	10,00	1990	№50-гх от 29.06.2017
от ТК21.09.01 до жилого дома по ул. Калинина, 37	Железнодорожный район	подземный	0,108	34	1990	№50-гх от 29.06.2017
от ТК21.17.10 до жилого дома по ул. Калинина, 15	Железнодорожный район	подземный	0,108	10	1990	№50-гх от 29.06.2017
от ТК Р9700Б до жилого дома по пр. Свободный, 72а	Октябрьский район	подземный	0,076	140,13	1990	№50-гх от 29.06.2017
	Октябрьский район	подземный	0,057	46,71	1990	№50-гх от 29.06.2017
от ТК Р9700Б, через ТК Р9700В до жилого дома по пр. Уютному, 9	Октябрьский район	подземный	0,076	93,60	1990	№50-гх от 29.06.2017
	Октябрьский район	подземный	0,089	46,80	1990	№50-гх от 29.06.2017
	Октябрьский район	подземный	0,057	46,80	1990	№50-гх от 29.06.2017
от ТК Р4905 до жилого дома по ул. Гусарова, 15	Октябрьский район	подземный	0,089	26,50	1990	№50-гх от 29.06.2017
От ТК 460702 до жилого дома по ул. Тотмина. 1г	Октябрьский район	подземный	0,089	15,00	1990	№81-гх от 19.09.2017
от ТК 641004 до дома по ул. Менжинского, 10ж	Железнодорожный район	подземный	0,089	71	1990	№81-гх от 19.09.2017
	Октябрьский район	подземный	0,108	182,00	2010	№81-гх от 19.09.2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
от наружной стены ТК 110702 до наружной стены ТК 110708, через ТК 110704, ТК 110706 (включая ТК 110704, ТК 110706, ТК 110708 с запорной арматурой и трубопроводами в них); от наружной стены ТК 110708 до наружной стены жилого дома по ул. Вильского, 14и; от наружной стены ТК 110706 до наружной стены жилого дома по ул. Вильского, 14ж.	Октябрьский район	подземный	0,089	103,00	2010	№81-гх от 19.09.2017
Надземные тепловые сети (в лотках) от наружной стены тепловой камеры ТК-628 через ТК-629, ТК-630 до ТК-361	Октябрьский район	надземный	0,076	200,00	2010	№125-гх от 27.12.2017
Подземные тепловые сети от ТК-630 до наружной стены жилого дома по ул. Крутовского, 270	Октябрьский район	подземный	0,057	48,50	2010	№125-гх от 27.12.2017
Подземные тепловые сети от ТК-631 до наружной стены жилого дома по ул. Крутовского, 272	Октябрьский район	подземный	0,032	6,00	2010	№125-гх от 27.12.2017
Подземные тепловые сети от ТК-632 до наружной стены жилого дома по ул. Лесной, 120	Октябрьский район	подземный	0,04	26,00	2010	№125-гх от 27.12.2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	Длина в 2-х трубном исполнении, м	Год ввода в эксплуатацию	Документ
Тепловые сети, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Богграда, 85	Железнодорожный район	транзит	0,076	42,00	1990	№70-гх от 26.07.2018
Тепловые сети, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Богграда, 97	Железнодорожный район	транзит	0,159	17,00	1990	№70-гх от 26.07.2018
Тепловые сети, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Декабристов, 4	Железнодорожный район	транзит	0,089	20,00	1990	№70-гх от 26.07.2018

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

На территории Красноярского края газифицирован сетевым природным газом только ГО Норильск и Норильский промышленный узел. 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.

В жилищном фонде Красноярского края числится газифицированными СУГ 553 населенных пункта. При этом газифицированы 130,4 тыс. квартир и домовладений. За последние годы фиксируется некоторый рост числа домовладений, которые переходят на использование СУГ в домашнем хозяйстве. В целом уровень газификации квартир и домовладений находится на крайне низком уровне – 15,6 %. На стабильном уровне остается и состояние автономной газификации промышленных предприятий.

Планы по развитию систем газоснабжения в Красноярском крае отражены в Программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2019-2023 годы.

Программа газификации к 2023 году предусматривает строительство магистрального газопровода, строительство завода по сжижению природного газа, строительство криогенных автозаправочных станций, приобретение низкопольных городских автобусов. Однако до настоящего времени принципиального решения о строительстве требуемых для газификации города магистральных газопроводов не принято. Нет принципиального решения и о маршруте прохождения газопроводов, и о стоимости реализации данного проекта.

Основной рост потребления СУГ, прежде всего, в коммунально-бытовой сфере будет осуществляться в одном из наиболее экологически неблагоприятных районов края – в г. Красноярске и в Емельяновском районе.

Основным предприятием, занимающимся реализацией программы газификации в части перевода на газ котельных города Красноярска является АО «Красноярсккрайгаз» – самое крупное предприятие края в сфере газообеспечения. На протяжении многих лет предприятие осуществляет газоснабжение жителей Красноярского края.

В рамках реализации Программы газификации Красноярского края в планы компании 2019-2023 гг. в планы компании входит газификация СУГ нескольких тысяч домовладений. Кроме того, компания планирует осуществление перевода не менее 6 котельных с угля на СПГ.

В настоящее время, пока не определены источники поступления СПГ, компания АО «Красноярсккрайгаз» при газификации котельных использует СУГ. АО «Красноярсккрайгаз» эксплуатирует в городе Красноярске одну котельную, источником топлива для которой является СУГ. В планах компании газификация еще нескольких котельных в городе. В настоящее время достигнута договоренность между АО «Красноярсккрайгаз» и ООО «КрасТЭК» о передаче компании для газификации котельной № 11. Вопрос о включении данного мероприятия в схему теплоснабжения должен быть решен при проведении ежегодной актуализации при направлении соответствующих предложений от лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.

В настоящее время выполняются работы по актуализации генеральной схемы газоснабжения и газификации Красноярского края с учетом реализации строительства газопровода «Сила Сибири — 2» и возможности резервирования объема природного газа для потребителей края.

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 СИПРЭ о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов

Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2018 - 2024 годы утверждены приказом Минэнерго России от 28.02.18 № 121.

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Красноярского края на период 2018 - 2022 годов утверждена Распоряжением губернатора Красноярского края от 26 июня 2017 года N 359-рг.

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Красноярского края на период 2018 - 2022 годов (далее - Схема и программа) сформированы на основании:

- прогноза спроса на электрическую энергию и мощность, разработанного для Красноярского края и основных крупных узлов нагрузки, расположенных на территории Красноярского края;
- сведений о заявках на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- предложений системного оператора по развитию распределительных сетей, в том числе по перечню и размещению объектов электроэнергетики;

- предложений субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах о перечне и размещении генерирующих и сетевых объектов на территории субъектов Российской Федерации, относящихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;
- предложений сетевых организаций и органов исполнительной власти Красноярского края по развитию электрических сетей на территории Красноярского края.

Согласно утвержденной Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2018 - 2024 годы динамика спроса на электрическую энергию в ОЭС Сибири характеризуется относительно высоким ростом в период 2019 – 2020 годов с замедлением темпов в период 2021 – 2024 годов. По отдельным энергосистемам темпы прироста спроса на электрическую энергию существенно различаются. Выше среднего ожидаются темпы прироста по энергосистемам Иркутской области, Красноярского края и Республики Тыва, в остальных энергосистемах темпы прироста существенно ниже.

Преобладающая часть (80 %) общего прогнозного прироста спроса на электрическую энергию в ОЭС Сибири связана с планируемым ростом производства алюминия и формируется в энергосистемах Иркутской области, Красноярского края и Республики Хакасия.

На энергосистему Красноярского края приходится около 35 % от общего прогнозируемого прироста спроса на электрическую энергию по ОЭС Сибири, что соответствует абсолютному приросту потребления электрической энергии в объеме 8,312 млрд кВт*ч к 2024 году (18,57 % от уровня потребления электрической энергии в энергосистеме 2017 году). Более высокие темпы прироста прогнозируются в 2019 – 2021 годах.

Преобладающая часть прироста потребления электрической энергии формируется за счет развития существующих промышленных предприятий в ближайшие годы. Наиболее крупным из них является ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», введенный в 2015 году. В ближайшие годы планируется расширение Ачинского нефтеперерабатывающего завода (АО «АНПЗ ВНК»), освоение ЗАО «Ванкорнефть» новых нефтегазоконденсатных месторождений (Сузунского, Тагульского и Лодочного), расширение и модернизация золотодобывающих предприятий на месторождениях АО «Полюс Золото»,

строительство золотоизвлекательной фабрики (ЗИФ-5) на месторождении «Благодатное».

В период до 2024 года прирост потребления электрической энергии будет связан со строительством лесоперерабатывающего комплекса в районе Нижнего Приангарья, освоением месторождения магнезита в Мотыгинском районе.

Планируемое в течение 2018 – 2024 годов осуществление ряда проектов по строительству жилых массивов в Красноярске и других городах Красноярского края, а также создание спортивной, транспортной, туристической и инженерной инфраструктуры, необходимой для проведения Зимней Универсиады в 2019 году, будут способствовать увеличению спроса на электрическую энергию в сфере услуг и домашних хозяйствах.

Красноярская энергосистема в рассматриваемом отчетном периоде являлась избыточной как по электроэнергии, так и по мощности, дефицита мощности в энергосистеме в целом и по городу Красноярску не предвидится.

Согласно утвержденной Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2018 - 2024 годы в Красноярском крае планируется:

- вывод из эксплуатации источников, согласно Табл. 13.1;
- ввод в эксплуатацию источников, согласно Табл. 13.2;
- перемаркировка оборудования, согласно Табл. 13.3.

Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по Красноярскому энергоузлу, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генерирующая компания	Вид топлива	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2018-2024 годы
Энергосистема Красноярского края										
Канская ТЭЦ	АО "Канская ТЭЦ"									
1 П-6-35		Уголь Канско-Ачинский			6,0					6,0
2 Р-12-35		Уголь Канско-Ачинский			12,0					12,0
3 ПР-6-29		Уголь Канско-Ачинский			6,0					6,0
Всего по станции					24,0					24,0

Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в Красноярском энергоузле, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генерирующая компания	Вид топлива	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2018-2024 годы
Энергосистема Красноярского края										
ТЭЦ АО "Ачинский НПЗ-ВНК"	АО "Ачинский НПЗ ВНК"									
3 Т-12-35		Газ, мазут		12,0						12,0
4 Т-12-35		Газ, мазут		12,0						12,0
Всего по станции				24,0						24,0
ГТЭС "Полярная"	ООО "РН-Ванкор"									
9 ГТ-75		Газ попутный		75,0						75,0
10 ГТ-75		Газ попутный		75,0						75,0
Всего по станции				150,0						150,0

Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки электрических мощностей в Красноярском энергоузле, МВт

Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генерирующая компания	Вид топлива	Тип мощности	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2018-2024 годы
Энергосистема Красноярского края											
Красноярская ТЭЦ-1	ООО "СГК"										
9 ПТ-60-90			до перемаркировки	60,0							60,0
9 ПТ-60-90			после перемаркировки	64,9							64,9
			изменение	4,9							4,9

Табл. 13.4. Структура перспективных балансов мощности Красноярского энергоузла, МВт

ОЭС Сибири	2017 г. факт	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ЭС Красноярского края								
Потребность (собственный максимум)	6364,0	6515	6938	7449	7493	7545	7554	7586
Покрытие (установленная мощность)	15843,9	15848,8	16022,8	15998,8	15998,8	15998,8	15998,8	15998,8
в том числе:								
АЭС								
ГЭС	9002,0	9002,0	9002,0	9002,0	9002,0	9002,0	9002,0	9002,0
ТЭС	6841,9	6846,8	7020,8	6996,8	6996,8	6996,8	6996,8	6996,8
ВЭС, СЭС								

Табл. 13.5. Структура перспективных балансов электрической энергии Красноярского энергоузла, МВт

ОЭС Сибири	2017 факт	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ЭС Красноярского края								
Потребность (потребление электрической энергии)	44,755	45,392	48,348	52,079	52,299	52,519	52,587	53,067
Покрытие (производство электрической энергии)	59,208	60,170	64,639	66,448	66,963	67,800	68,573	68,989
в том числе:								
АЭС								
ГЭС	33,397	29,843	35,990	35,990	35,990	35,990	35,990	35,990
ТЭС	25,810	30,328	28,649	30,458	30,973	31,810	32,583	32,999
ВЭС, СЭС								
Сальдо перетоков электрической энергии*	-14,453	-14,778	-16,291	-14,369	-14,664	-15,281	-15,986	-15,922

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

Решения по развитию системы водоснабжения, необходимые для организации работы источников тепловой энергии, на данном этапе развития систем теплоснабжения города не требуются.

В части организации перевода потребителей на «закрытую» схему ГВС – как было отмечено выше (в разделе 7), в утвержденной схеме водоснабжения отсутствует проработка возможности перевода потребителей города на «закрытую» схему ГВС.

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

Как было отмечено в разделе 7, перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую возможно реализовать несколькими способами. Все предлагаемые решения в части систем теплоснабжения оказывают различное воздействие на систему холодного водоснабжения, поскольку различные технические решения в части систем теплоснабжения приведут к различному распределению потоков в системе ХВС. Таким образом, решение о варианте

перехода к закрытой системе ГВС невозможно принять, основываясь на данных исключительно схемы теплоснабжения.

С учетом изложенного выше, необходимо при актуализации схем водоснабжения/водоотведения города рассмотреть возможные варианты перехода на закрытую систему ГВС, определить капитальные и операционные затраты на реализацию каждого из вариантов. После этого, при последующих актуализациях схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, необходимо выполнить комплексную оценку затрат и эффектов от реализации данного мероприятия, а также оценку влияния реализации мероприятий на платеж граждан за коммунальные услуги. С учетом полученных результатов оценки – принять решение о целесообразности перехода на «закрытую» схему ГВС.

14. РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

Табл. 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Красноярск

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)																	
	ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»																	
	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 ООО "КТТК")																	
	Для электрических тепловых станций	кг у.т./ Гкал	176.5	174.7	175.1	175.9	176.5	176.7	177.8	177.8	177.7	178.0	178.1	178.3	178.4	178.5	178.7	178.9
	ТЭЦ-1	кг у.т./ Гкал	176.8	175.4	177.7	179.3	177.4	178.1	180.3	180.6	180.7	181.6	182.0	182.5	183.0	183.4	183.8	184.3
	ТЭЦ-2	кг у.т./ Гкал	175.8	174.3	174.1	174.5	174.7	174.5	174.3	174.3	174.4	174.4	174.4	174.4	174.4	174.4	174.4	174.4
	ТЭЦ-3	кг у.т./ Гкал	177.3	174.1	172.8	172.2	178.1	178.1	178.1	178.1	178.0	178.0	178.0	178.0	178.0	178.0	178.0	178.0
	для котельных	кг у.т./ Гкал	172.2	172.2	172.2	172.2	172.2	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7
	э/к Березовская	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	э/к Левобережная	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	э/к Западная	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	э/к Восточная	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	э/к Зеленая	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	э/к Правобережная	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная КрЭВРЗ	кг у.т./ Гкал	184.44	184.44	184.44	184.44	184.44	184.44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Инвест-Энерго	кг у.т./ Гкал	170.07	170.07	170.07	170.07	172.2	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7	167.7
1	СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №8 - котельная переулков Косой, 2 ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	213.2	213.2	213.2	213.2	213.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	246.4	246.4	246.4	246.4	246.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	223	223	223	223	223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	246.3	246.3	246.3	246.3	246.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	223.2	223.2	223.2	223.2	223.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	242.1	242.1	242.1	242.1	242.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО «КрасТЭК»	кг у.т./ Гкал	184.0	184.0	179.6	177.2	178.4	178.4	178.5	185.3	186.3	186.5	186.5	186.5	186.5	186.5	186.5	186.5
	СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	кг у.т./ Гкал	253.9	253.9	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
	СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	кг у.т./ Гкал	290	290	290	290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	кг у.т./ Гкал	256.2	256.2	208.1	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
	СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	кг у.т./ Гкал	227.2	227.2	204.5	178.1	178.1	178.1	178.1	178.1	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	кг у.т./ Гкал	177.6	177.6	175.7	175.7	178.1	178.1	178.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №1	кг у.т./ Гкал	181.7	181.7	181.7	181.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №2	кг у.т./ Гкал	169.3	169.3	169.3	169.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №10	кг у.т./ Гкал	217.3	217.3	178.1	178.1	178.1	178.1	178.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	кг у.т./ Гкал	178.3	178.3	178.3	177.9	178.1	178.0	178.1	224.9	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №4	кг у.т./ Гкал	224.9	224.9	224.9	224.9	224.9	224.9	224.9	224.9	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №5	кг у.т./ Гкал	173.4	173.4	173.4	173.1	173.3	173.2	173.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ОАО «Красноярскграфит»	кг у.т./ Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	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 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	СЦТ №17 - котельная ОАО «Красноярскграфит»	кг у.т./ Гкал	н/д															
	ЕТО ООО УК "Сосны"	кг у.т./ Гкал	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5
	СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	кг у.т./ Гкал	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5	554.5
	ЕТО АО "КрасЭКо"	кг у.т./ Гкал	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
	СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	кг у.т./ Гкал	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
	ЕТО ООО «Орбита»	кг у.т./ Гкал	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
	СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	кг у.т./ Гкал	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
	ЕТО ООО «ФармЭнерго»	кг у.т./ Гкал	203.9	243.7	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
	СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	кг у.т./ Гкал	203.9	243.7	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
	ЕТО ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3
	СЦТ №26 - Котельная ООО «РТК-Генерация»	кг у.т./ Гкал	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м ²																
	ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Гкал/ м2																
	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 ООО "КТТК")	Гкал/ м2	3.03	3.14	3.07	3.15	3.12	3.09	3.06	3.03	3.00	2.97	2.94	2.92	2.89	2.86	2.83	2.81
	СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	Гкал/ м2	1.19	1.22	1.19	1.36	1.36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №8 - котельная переулоч Косой, 2 ООО «КрасКом»	Гкал/ м2	1.16	1.21	1.18	1.41	1.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	Гкал/ м2	1.45	1.53	1.46	1.47	1.47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	Гкал/ м2	1.91	2.01	1.99	1.47	1.47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	Гкал/ м2	1.1	1.17	1.33	1.33	1.33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	Гкал/ м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	Гкал/ м2	1.34	1.41	1.4	1.41	1.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО "КрасТЭК"	Гкал/ м2	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
	СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д															
	СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д															
	СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-							
	СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-							
	ЕТО ОАО «Красноярскграфит»	Гкал/ м2	н/д															
	СЦТ №17 - котельная ОАО «Красноярскграфит»	Гкал/ м2	н/д															
	ЕТО ООО УК "Сосны"	Гкал/ м2	н/д															
	СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Гкал/ м2	н/д															
	ЕТО АО "КрасЭКо"	Гкал/ м2	н/д															
	СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Гкал/ м2	н/д															
	ЕТО ООО «Орбита»	Гкал/ м2	н/д															
	СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Гкал/ м2	н/д															
	ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Гкал/ м2	н/д															
	СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Гкал/ м2	н/д															
	ЕТО ООО «КрасКом»	Гкал/ м2	7.6	7.5	5.7	5.7	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.3	5.3	5.2	5.2	5.1	5.1	5
	СЦТ №26 - Котельная ООО «РТК-Генерация»	Гкал/ м2	7.6	7.5	5.7	5.7	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.3	5.3	5.2	5.2	5.1	5.1	5
3	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² / Гкал/ч	136.3	136.7	139.5	144.2	140.8	147.3	141.8	143.8	144	144.3	144.2	144	143	142.5	141.9	141

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	59.8	63.9	62.6	67.3	65.4	69.9	61.7	65.3	70.8	70.4	69.5	69.3	68.8	68.6	68.1	67.7
5	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./ кВт*ч	284.5	255.5	257.8	234.5	293.8	282.5	274.6	258.8	264.9	259.6	256.1	250.4	246.2	244.2	241.0	237.3
	ТЭЦ-1	г у.т./ кВт*ч	315.5	267.7	274.8	260.0	311.8	305.2	241.0	237.9	271.0	269.0	265.5	264.1	262.7	263.0	262.2	254.0
	ТЭЦ-2	г у.т./ кВт*ч	263.5	253.2	252.0	225.8	303.3	285.3	315.0	284.1	283.2	273.8	268.6	257.2	248.8	245.0	238.8	235.1
	ТЭЦ-3	г у.т./ кВт*ч	284.1	234.7	237.2	213.1	225.3	225.1	223.9	226.1	231.9	230.5	229.8	229.7	229.6	228.7	228.3	228.2
6	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	доли ед.	0.64	0.69	0.68	0.70	0.64	0.65	0.66	0.68	0.67	0.68	0.69	0.69	0.70	0.70	0.70	0.71
	ТЭЦ-1	доли ед.	0.62	0.68	0.66	0.68	0.63	0.63	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70
	ТЭЦ-2	доли ед.	0.65	0.68	0.68	0.69	0.61	0.63	0.59	0.63	0.64	0.65	0.66	0.67	0.68	0.69	0.70	0.70
	ТЭЦ-3	доли ед.	0.65	0.72	0.73	0.75	0.73	0.72	0.74	0.74	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.72	0.72
7	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии																	
	АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	%	74%	75%	76%	77%	78%	79%	80%	81%	82%	83%	84%	85%	86%	87%	88%	89%
	АО "Красноярская ТЭЦ-1"	%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
	ООО "КрасТЭК"	%	н/д															
8	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей																	
	ООО "КрасТЭК"	лет	26	25.3	24.7	24.1	23.5	23	22.5	21.9	21.5	21.1	20.7	20.4	20	19.7	19.4	19.2
	АО "КТТК"	лет	30	29.1	28.2	27.5	26.8	26.2	25.7	25.1	24.6	24.2	23.3	23	22.7	22.4	22.1	21.8
	ООО "КрасКом"	лет	26	25.1	24.3	23.6	23.2	22.8	22.3	21.8	21.3	21	20.7	20.4	20.1	19.8	19.6	19.3
9	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) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)		0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.08	0.05	0.06	0.06	0.06	0.06
	ООО "КрасТЭК"	доли ед.	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06
	АО "КТТК"	доли ед.	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.08	0.05	0.06	0.06	0.06	0.06
	ООО "КрасКом"	доли ед.	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.08	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06
10	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	доли ед.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.032	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
11	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Табл. 14.2 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	2030	2031	2032
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	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	782	742	704
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	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0.23	0.24	0.26	0.29	0.30	0.29	0.30	0.30	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	6.1	6.1	6.1	6.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	54	58	62	66	70	70	70	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		отсутствует												
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)	%	17.8	17.0	16.7	15.2	14.5	14.4	14.2	13.9	13.8	13.6	13.4	13.3	13.1

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

Табл. 14.3 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	2030	2031	2032
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0

Табл. 14.4 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	2030	2031	2032
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0

Табл. 14.5 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	2030	2031	2032
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0

Табл. 14.6 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»

	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0

Табл. 14.7 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	2030	2031	2032
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Табл. 14.8 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	2030	2031	2032
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0

Табл. 14.9 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	2030	2031	2032
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0

15. РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Для ценовой зоны теплоснабжения город Красноярск были рассчитаны:

- индикативные предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – города Красноярск (цены альтернативной котельной);
- предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – города Красноярск (цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до цены альтернативной котельной за 10-ти летний период;
- прогноз цен для тепловой энергии для потребителей (с учетом применения понижающего коэффициента).

Прогноз цен на тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения города Красноярск были рассчитаны как прогноз нерегулируемых цен на тепловую энергию для каждой ЕТО необходимых для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей и выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных в схеме теплоснабжения.

15.1.Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13), код СТ 01»

На рисунке 15.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13), код СТ 01». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» составляет 91%.

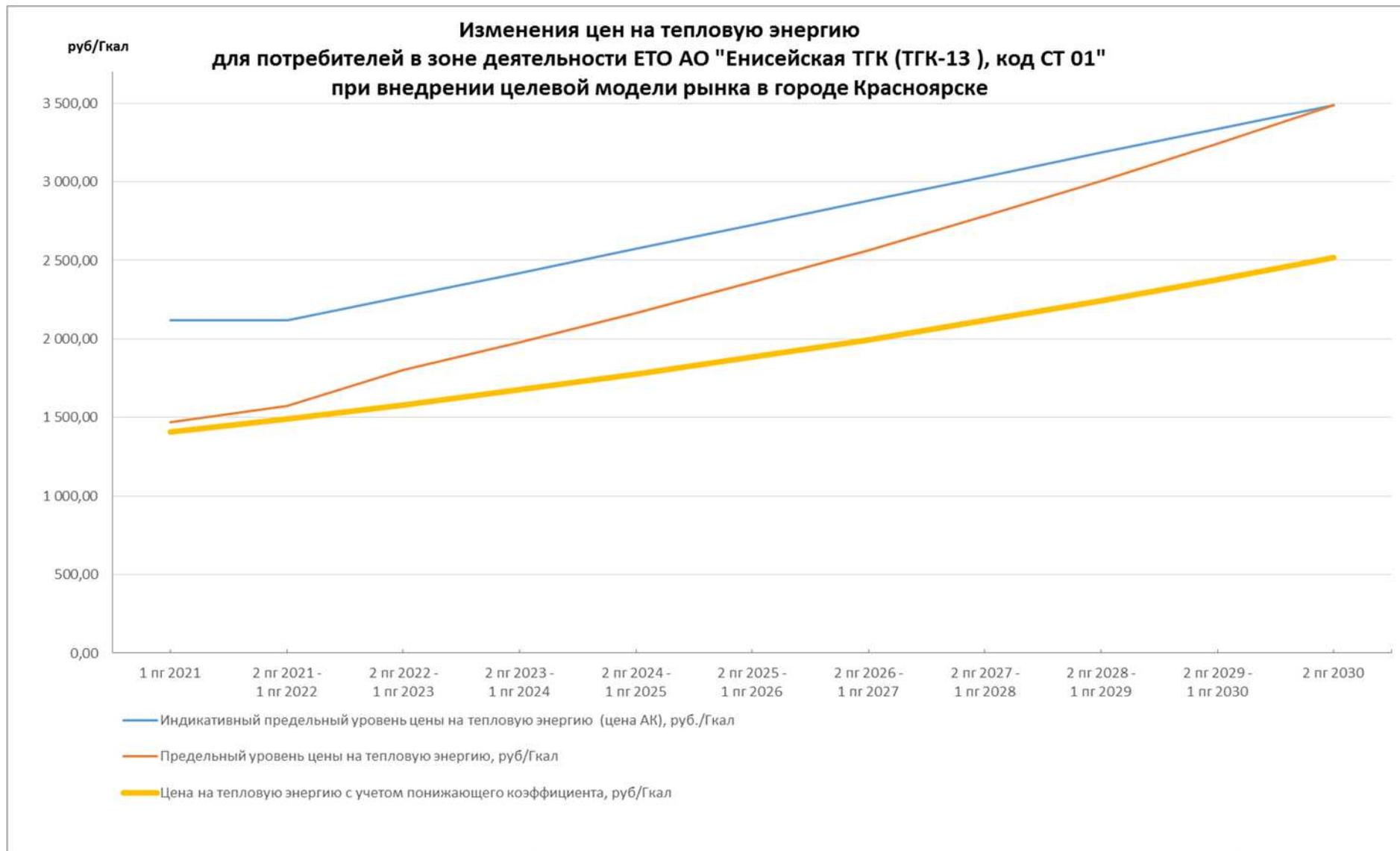


Рис. 15.1. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13), код СТ 01»

15.2.Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ 06»

На рисунке 15.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ 06». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе составляет 0,15%.

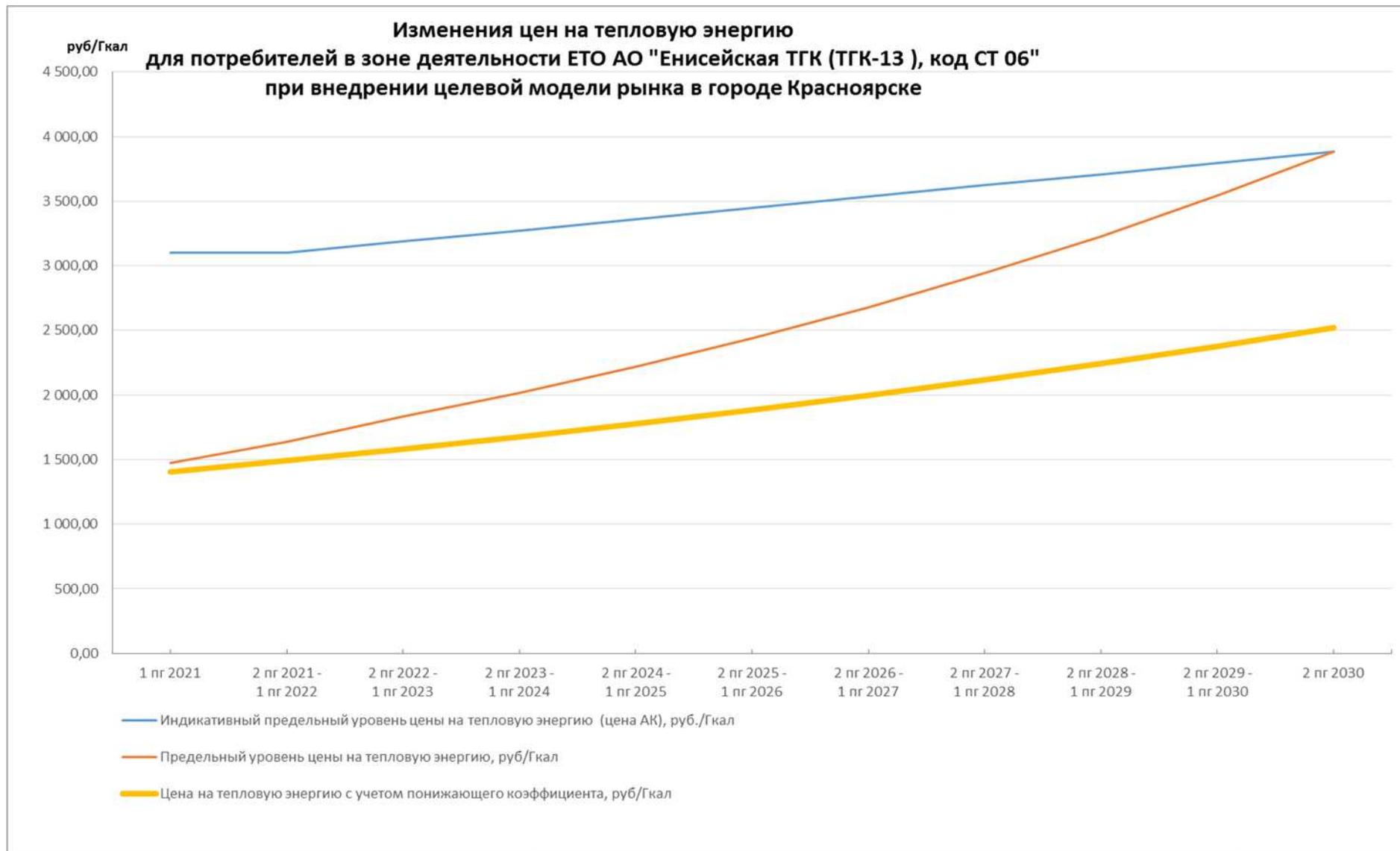


Рис. 15.2. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ06»

15.3.Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код 08-11,13-14»

На рисунке 15.3 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ 08-11,13-14». Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» составляет 0,04%.

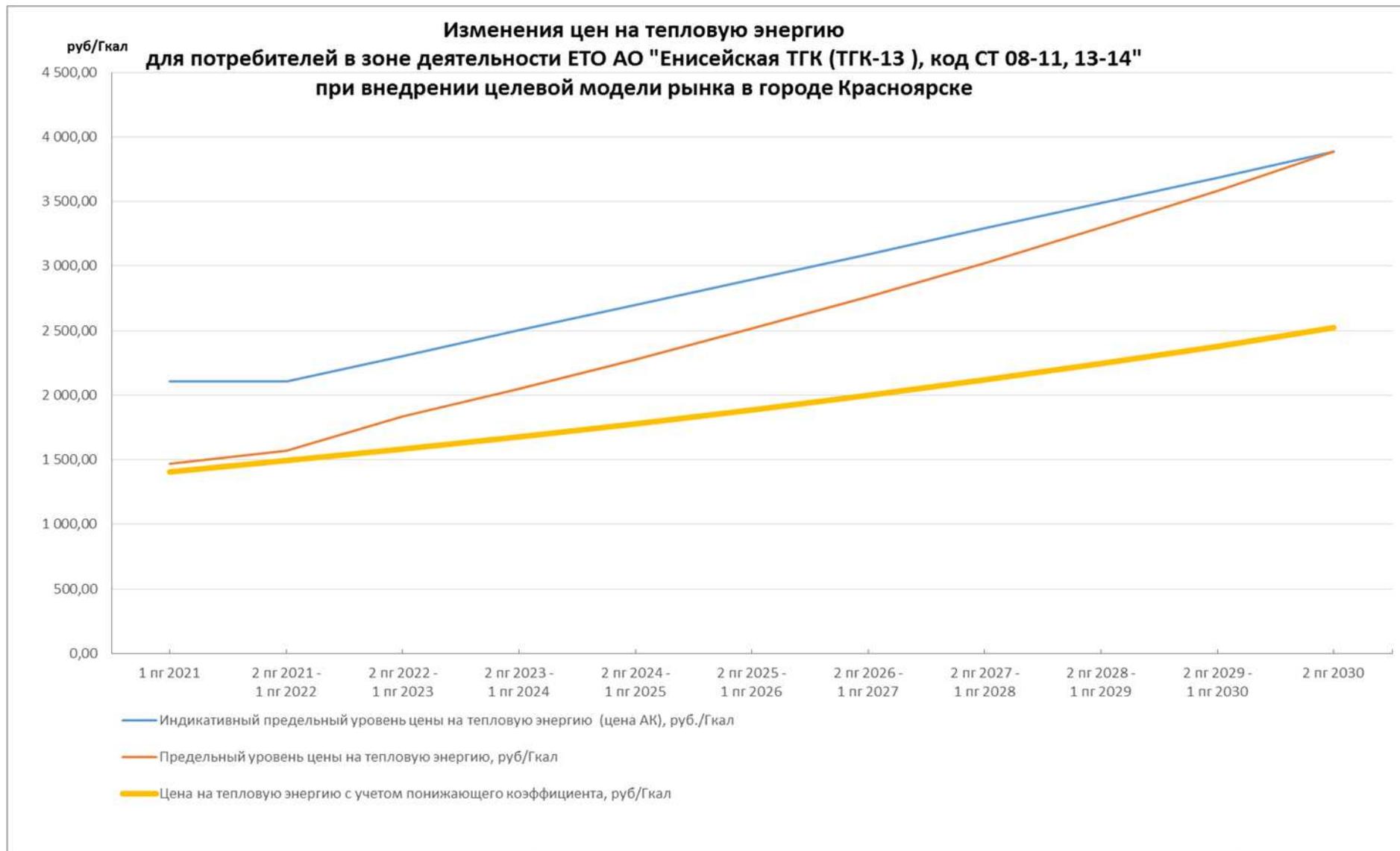


Рис. 15.3. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ08-11,13-14»

15.4.Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «КрасТЭК», код СТ 02-05, 24-25

На рисунке 15.4 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «КрасТЭК», код СТ 02-05, 24-25. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «КрасТЭК» составляет 7,8%.

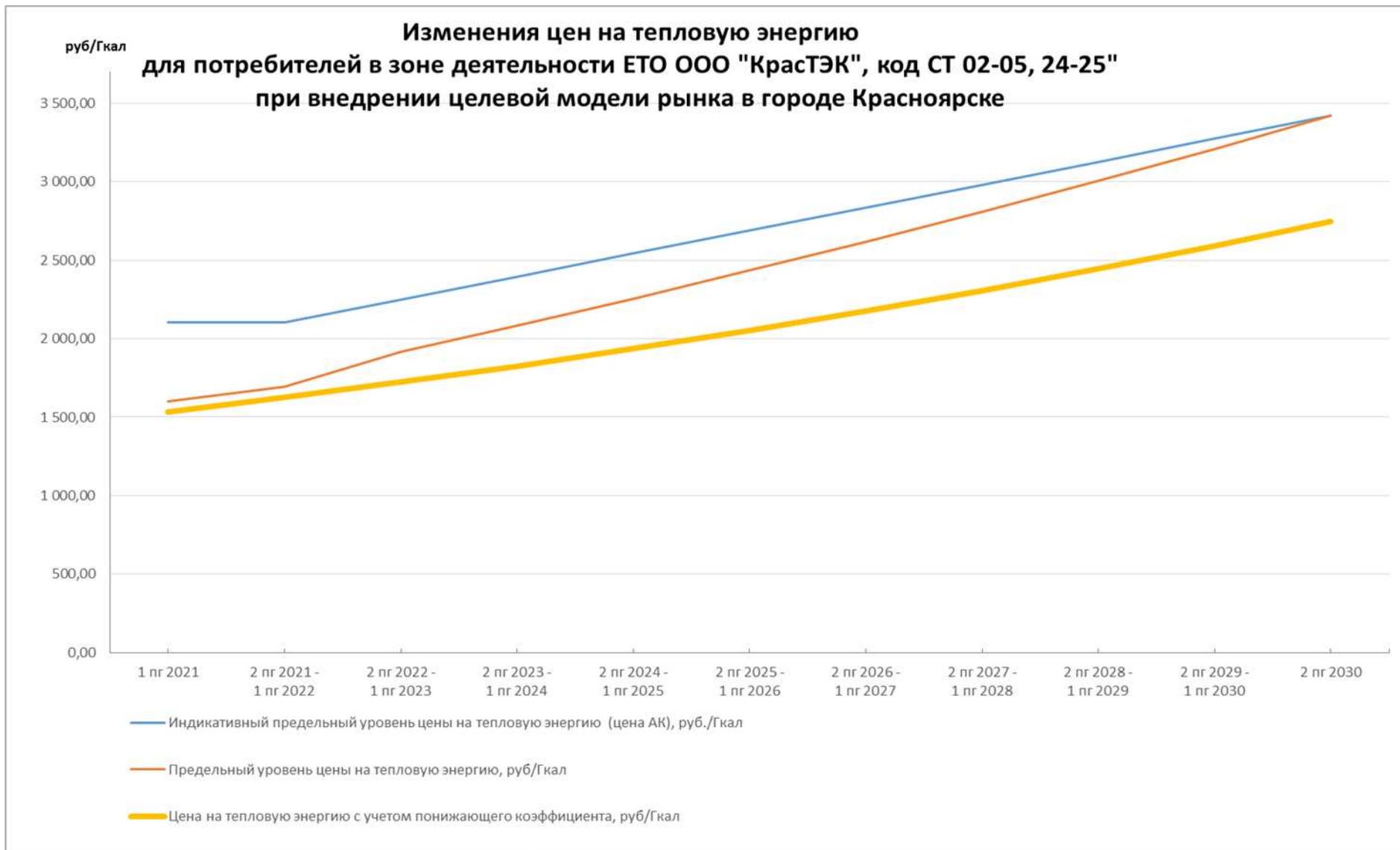


Рис. 15.4. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «КрасТЭК», код СТ 02-05, 24-25

15.5.Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО УК «Сосны», код СТ 19

На рисунке 15.5 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО УК «Сосны», код СТ 19. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО УК «Сосны» составляет 0,03%.

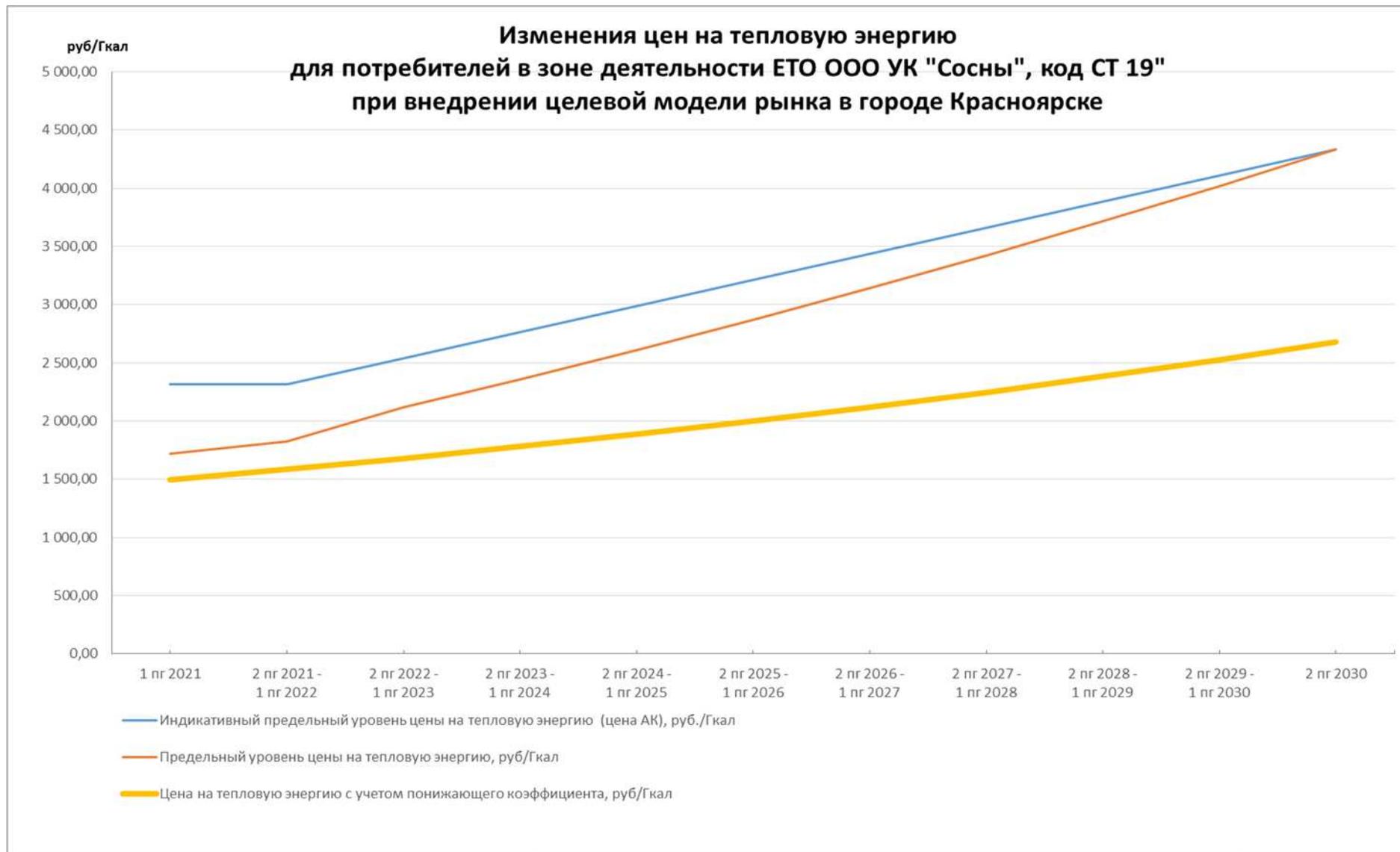


Рис. 15.5. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО УК «Сосны», код СТ 19

15.6. Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «КрасЭКО», код СТ 20

На рисунке 15.6 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «КрасЭКО», код СТ 20. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «КрасЭКО» составляет 0,05%.

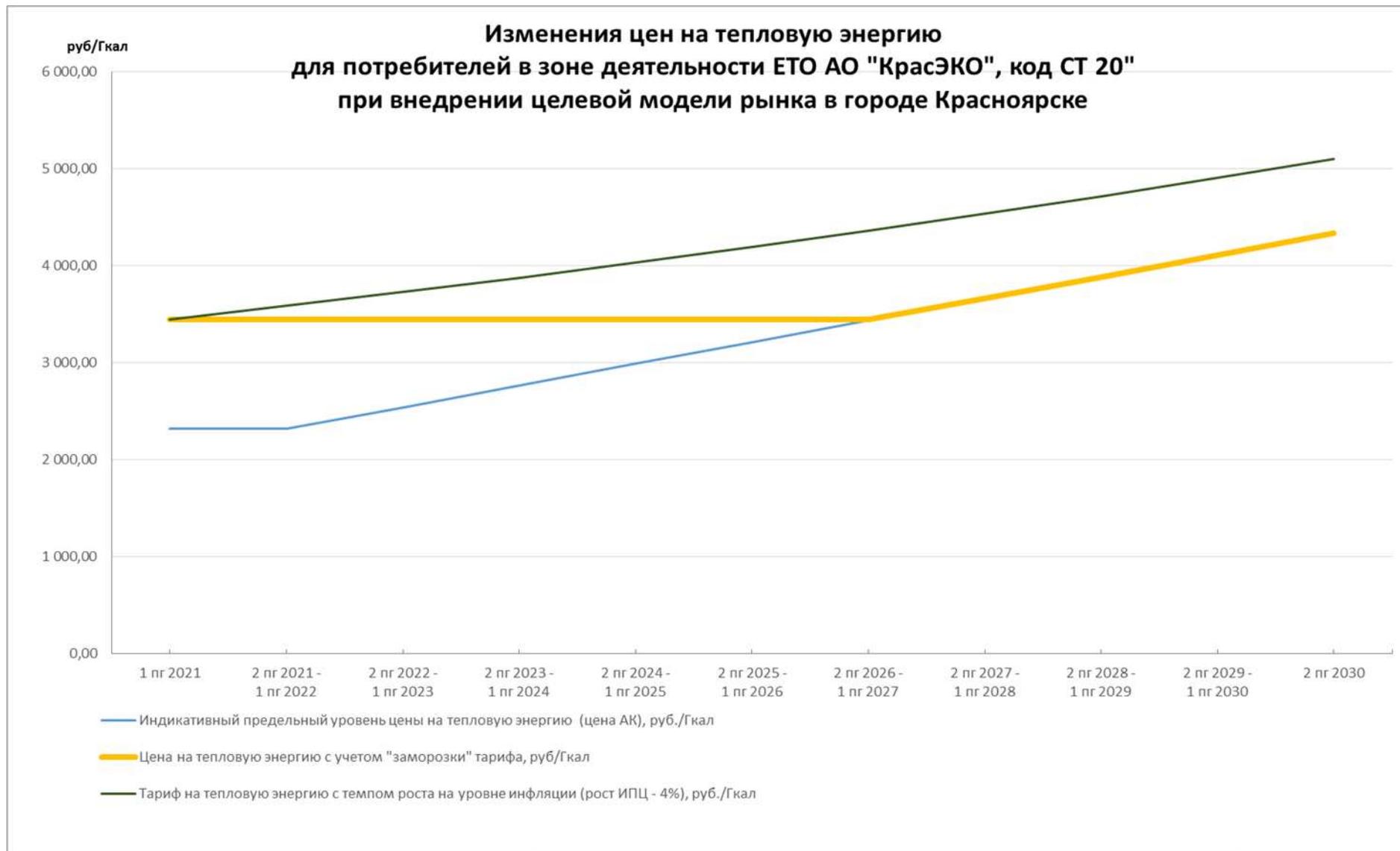


Рис. 15.6. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО АО «КрасЭКО», код СТ 20

15.7.Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Орбита», код СТ 21

На рисунке 15.7 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «Орбита», код СТ 21. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «Орбита» составляет 0,026%.

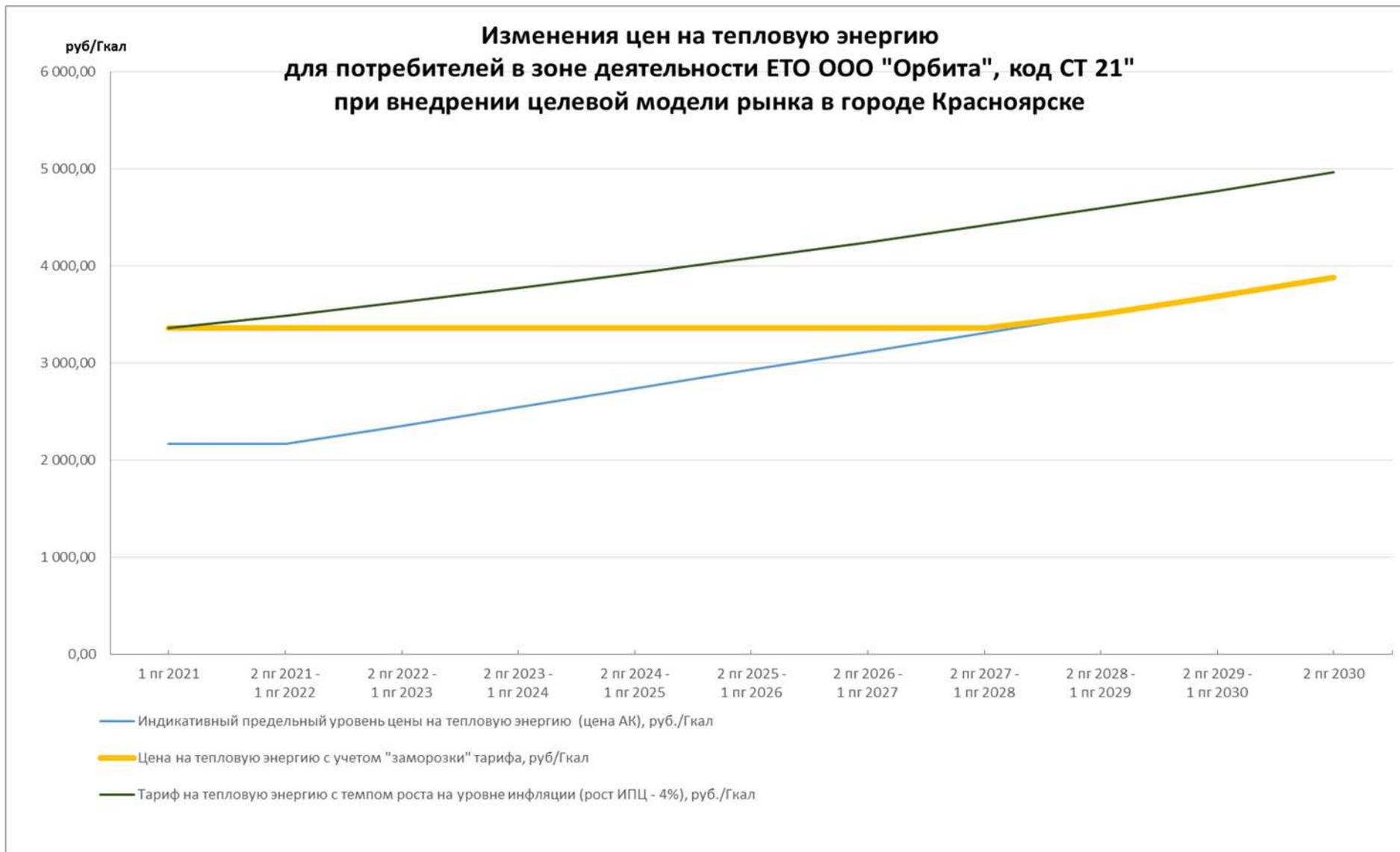


Рис. 15.7. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «Орбита», код СТ 21

15.8.Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «ФармЭнерго», код СТ 22

На рисунке 15.8 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «ФармЭнерго», код СТ 22. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «ФармЭнерго» составляет 0,55%.

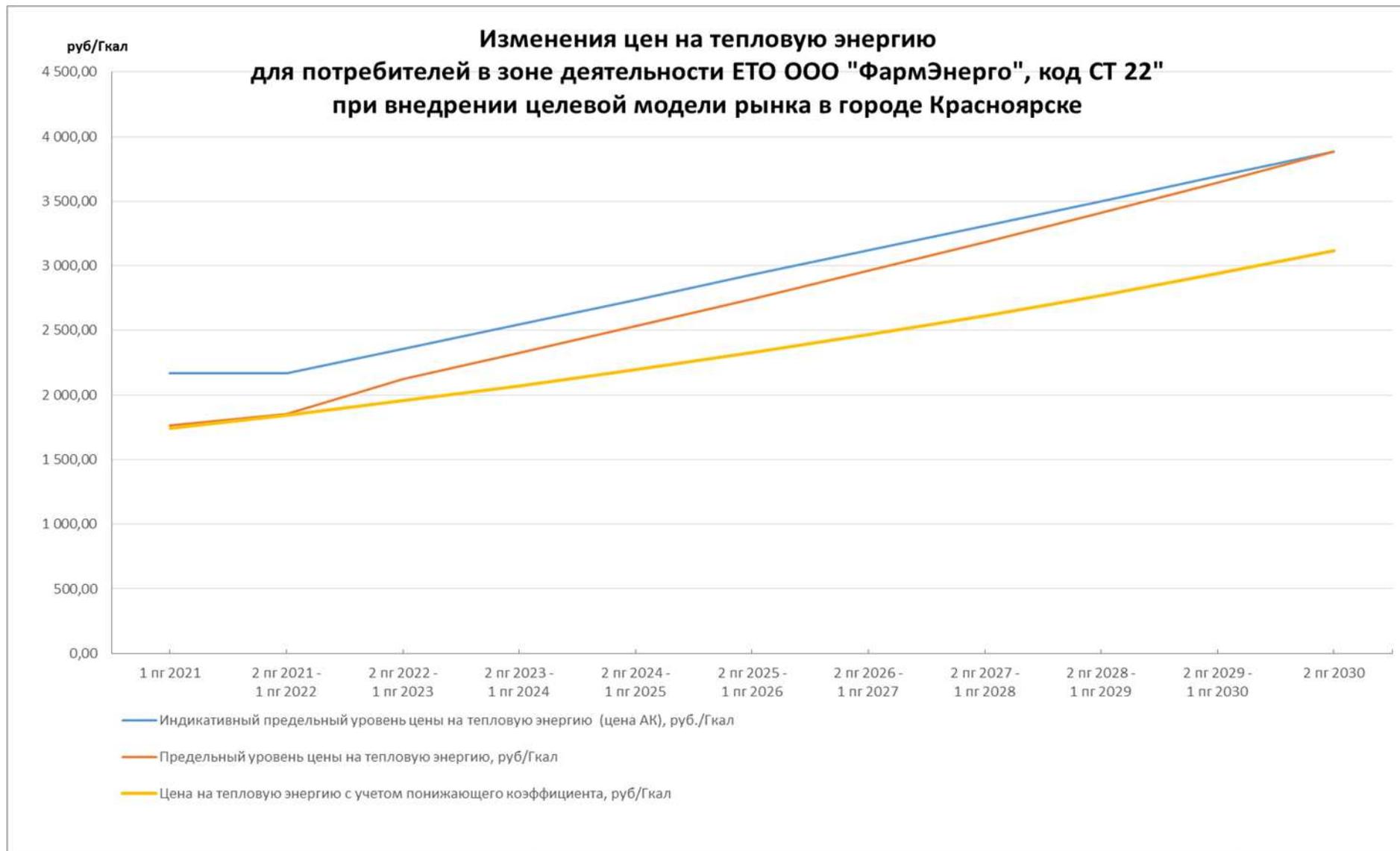


Рис. 15.8. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «ФармЭнерго», код СТ 22

ООО "ФармЭнерго" не поставляет тепловую энергию населению и конечным потребителям, за исключением присоединенных на коллекторах.

15.9.Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.), код СТ 7

На рисунке 15.9 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.), код СТ 7. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.) составляет 0,02%.

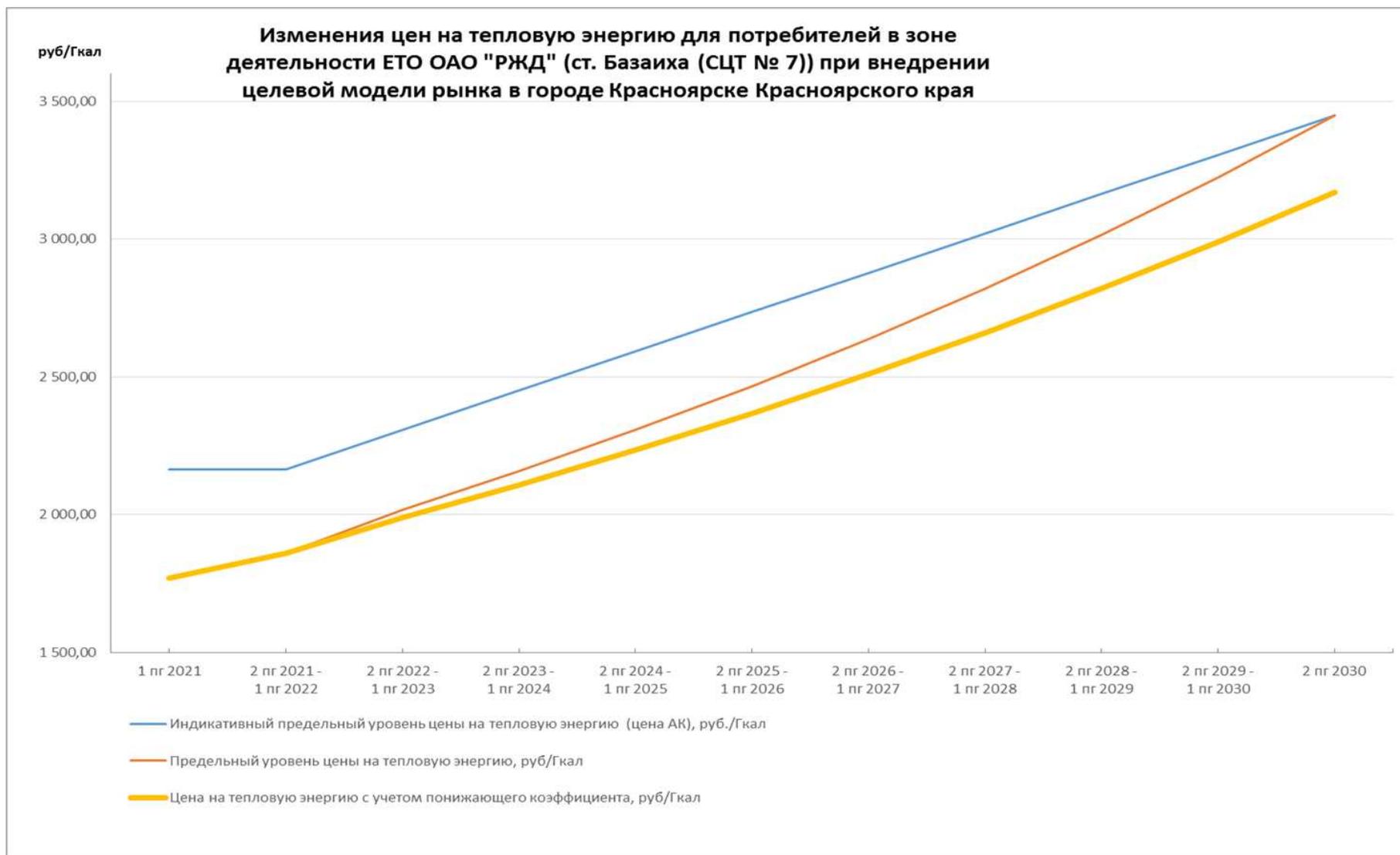


Рис. 15.9. – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.), код СТ 7