



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА
ДО 2033 ГОДА**
(актуализация на 2021 год)

Красноярск, 2020

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2021 год)	04401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2021 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
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.002.000
Глава 3 «Электронная модель системы 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
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
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

Наименование документа	Шифр
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 доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	04401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Воздействие на окружающую среду»	04401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ	15
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	15
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	25
1.3	Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	30
1.4	Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	33
2	РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	34
2.1	Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	34
2.2	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	39
2.3	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	40
2.3.1	ТЭЦ-1 в горячей воде	41
2.3.2	ТЭЦ-2 в горячей воде	43
2.3.3	ТЭЦ-3 в горячей воде	48
2.3.4	Котельные	53
2.4	Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре	65
2.5	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	68
2.6 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.	68
3 РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	70
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	70
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	74
4 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	75
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения	75
4.1.1 Реализация Комплексного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске	76
4.1.2 Развитие Красноярских ТЭЦ	79
4.1.3 Развитие систем теплоснабжения котельных	86
4.1.4 Развитие систем теплоснабжения в зонах с возможностью альтернативного обеспечения теплоснабжением	92
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	96
4.2.1 Территории перспективной застройки на севере города и в пригородной зоне (проект планировки территории «Солонцы-2», поселок Солонцы)	96
5 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	97
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях	97
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	99

5.3	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	99
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	100
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	100
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.	105
5.7	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	106
5.8	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	106
5.9	Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	118
6	РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	119
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)	119
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	119
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	121

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.....	121
6.5	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	122
6.6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	122
6.7	Строительство и реконструкция насосных станций	122
6.8	План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг	123
7	Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	127
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.....	127
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.....	128
8	РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	129
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии	129
8.1.1	ТЭЦ-1	129
8.1.2	ТЭЦ-2	130
8.1.3	ТЭЦ-3	131
8.1.4	Итого СЦТ от Красноярских ТЭЦ.....	133
8.1.5	Котельные	134
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	139

8.3	Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	139
8.4	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	139
8.5	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	139
9	РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	140
10	Раздел 10. Решение по установлению единой теплоснабжающей организации	144
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	144
10.2	Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	145
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	147
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	153
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	153
11	Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	158
12	РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.	162
13	РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ	239
13.1	Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	239
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	240
13.3	Предложения по корректировке программы газификации.....	240

13.4	Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной СИПРЭ о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов	241
13.5	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки	246
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	246
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.....	246
14	РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	248
14.1	Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения.....	248
14.2	Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	253
14.3	Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией	254
15	РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	255
15.1	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13), код СТ 01»	255
15.2	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ 06»	257
15.3	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код 08-11,13-14»	259
15.4	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «КрасТЭК», код СТ 02-05, 24-25.....	261
15.5	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО УК «Сосны», код СТ 19.....	263
15.6	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «КрасЭКО», код СТ 20	265
15.7	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «Орбита», код СТ 21	267
15.8	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «ФармЭнерго», код СТ 22.....	269

15.9 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «КрасКом», код СТ 26	271
---	-----

Перечень рисунков

Рис. 1.1. Динамика ввода объектов капитального строительства в г. Красноярске.....	16
Рис. 1.2. Прогноз ввода жилищного фонда в г. Красноярске.....	18
Рис. 1.3. Адресная привязка перспективной застройки города Красноярска.....	24
Рис. 1.4. Карта развития промышленных территорий в соответствии с Генеральным планом.....	32
Рис. 2.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии ..	37
Рис. 2.2 Перспективные зоны действия источников тепловой энергии ..	38
Рис. 4.1. Существующая зона теплоснабжения	94
Рис. 5.1. Территория Левобережных очистных сооружений (ЛОС).....	108
Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС).....	109
Рис. 5.3. Условно-минимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции.....	111
Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции.....	112
Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией.....	112
Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией.....	113
Рис. 5.7. Условно-минимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции.....	113
Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции.....	114
Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации , включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией.....	114
Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией.....	115
Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках.....	116

Перечень таблиц

Табл. 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов	15
Табл. 1.2. Данные по прогнозу перспективной жилищной застройки представлены в таблице ниже	17
Табл. 1.3. Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Красноярск в течение расчетного периода схемы теплоснабжения.....	19
Табл. 1.4. Фактически достигнутые темпы сноса жилья, тыс. м ²	20
Табл. 1.5. Тепловая нагрузка в г. Красноярске	25
Табл. 1.6. Потребление тепловой энергии в г. Красноярске	25
Табл. 1.7. Сводные результаты прогноза прироста потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	26
Табл. 2.1. Приросты по планировочным районам города в зонах индивидуального теплоснабжения.....	39
Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-1.....	41
Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2.....	43
Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-3.....	48
Табл. 2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности котельных города	53
Табл. 2.6. - Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре.....	65
Табл. 3.1. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на ТЭЦ	70
Табл. 3.2. - Перспективные балансы производительности ВПУ и потребления теплоносителя на котельной ООО «РТК-Генерация».....	71
Табл. 3.3. - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками котельных ООО «КрасТЭК»	72
Табл. 4.1. - План реализации мероприятий по закрытию котельных города с переводом нагрузок на Красноярские ТЭЦ	77
Табл. 4.2. - Основные параметры проектов модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	80
Табл. 4.3. Перечень мероприятий, предусмотренных программой модернизации генерирующих объектов в г. Красноярске	80
Табл. 4.4. Мероприятия по снятию ограничений тепловой мощности с ТЭЦ-1.....	85
Табл. 4.5. Мероприятия по развитию ТЭЦ-2.....	85
Табл. 4.6. - Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	88

Табл. 4.7. - Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, в рассматриваемой зоне теплоснабжения, Гкал/ч.....	95
Табл. 4.8. - Данные о капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение объектов теплоснабжения (без НДС, в ценах 2019 года), тыс. руб.	96
Табл. 5.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные.....	102
Табл. 5.2. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Красноярск	105
Табл. 5.3. Сценарии возможного использования тепла сточных вод ...	110
Табл. 5.3. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	118
Табл. 6.1. Предложения по строительству тепловых сетей АО «КТТК» с целью подключения перспективных потребителей	120
Табл. 6.2. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг.....	123
Табл. 8.1. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-1	129
Табл. 8.2. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-2	130
Табл. 8.3. Прогнозный расход топлива, отпуск тепловой и электрической энергии по источнику теплоснабжения ТЭЦ-3	131
Табл. 8.4. Сводный топливный баланс по Красноярским ТЭЦ	133
Табл. 8.5. Прогнозный расход топлива по котельным	134
Табл. 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Красноярск.....	146
Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	148
Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск	154
Табл. 11.1. Предлагаемые к выводу из эксплуатации котельные с переключением зон действия на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	159
Табл. 12.1. Перечень бесхозяйных сетей и объектов теплоснабжения	162
Табл. 12.2 Реестр бесхозяйных сетей, переданных АО «КТТК»	167
Табл. 12.3 Реестр бесхозяйных сетей, переданных ООО «КрасКом» ..	188
Табл. 12.4 Реестр КРП и ЦТП, переданных ООО «КрасКом»	210
Табл. 12.5 Реестр бесхозяйных сетей, переданных ООО «КрасТЭК» ..	211
Табл. 13.1. Прогноз вывода электрических мощностей по Красноярскому энергоузлу, МВт	243
Табл. 13.2. Прогноз ввода мощностей в Красноярском энергоузле, МВт	243

Табл. 13.3. Объем и структура перемаркировки электрических мощностей в Красноярском энергоузле, МВт.....	244
Табл. 13.4. Структура перспективных балансов мощности Красноярского энергоузла, МВт.....	244
Табл. 13.5. Структура перспективных балансов электрической энергии Красноярского энергоузла, МВт	245
Табл. 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения.....	248
Табл. 14.2 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	253
Табл. 14.3 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	254

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

1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста 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

Прогноз потребления тепловой энергии в жилой части города определяется, прежде всего прогнозом ввода новых жилых площадей.

Прогноз ввода жилья определялся на основании анализа данных о:

- ретроспективе фактического ввода жилья;
- прогнозе прироста жилого фонда, определенный в программных документах муниципального образования;
- объеме выданных технических условий на подключение от теплоснабжающих организаций города;
- выданных разрешений на строительство;
- разработанных проектов планировок территории.

Фактическая площадь жилищного фонда города Красноярск по состоянию на 01.01.2019 составила: 26906,5 тыс. м².

Движение строительных фондов представлено в таблице ниже.

Табл. 1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов

Годы	2016	2017	2018
Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	34854,1	35994,1	36801,2
Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	1172,7	857,3	908,7
новое строительство, в том числе:	1205,4	907,5	943,7
многоквартирные жилые здания	898,8	655,2	719,0
индивидуальная жилищная застройка	23,6	21,7	22,5
общественно-деловая застройка	283,1	230,6	202,2
Выбыло общей отопливаемой площади	32,7	50,2	35,0
Общая отопливаемая площадь на конец года	35994,1	36801,2	37675,0
Общая отопливаемая площадь жилищного фонда на начало года	24895,8	25713,3	26285,3
Новое строительство жилищного фонда	850,2	622,2	656,2
Общая отопливаемая площадь жилищного фонда на конец года	25713,3	26285,3	26906,5

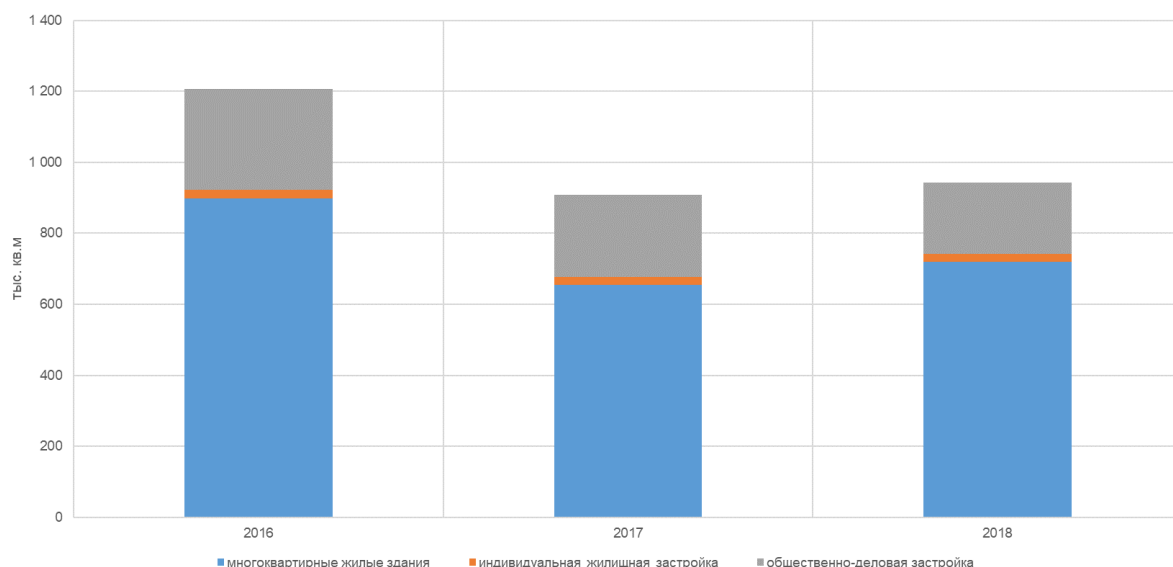


Рис. 1.1. Динамика ввода объектов капитального строительства в г. Красноярске

В соответствии с прогнозом утвержденной схемы теплоснабжения (актуализация на 2018 год) в период 2017-2032 гг. предполагался ввод 12621 тыс. м² жилищного фонда. При этом в период 2017-2019 прогнозировался ввод 2181 тыс. м² жилья. В соответствии с данными Росстата в данный период было введено 2226 тыс. м². Отклонение от прогноза перспективной застройки составило около 2%, что говорит об отсутствии необходимости его корректировки. Данные по прогнозу перспективной жилищной застройки представлены в таблице ниже.

Табл. 1.2. Данные по прогнозу перспективной жилищной застройки представлены в таблице ниже

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2019-2023	2024-2028	2029-2032	2019-2032
Прогнозируемый ввод строительных фондов (МКД) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	667	710	754	664	790	603	873	726	938	705	840	844	682	676	556	535	3685	4082	2449	10186
в том числе на основе ТУ	667	145	65	0	21	78	53	103	46	0	0	0	0	0	0	0	217	202	0	366
в том числе на основе разрешений на строительство	0	565	689	664	510	241	29	258	525	204	653	243	285	34	0	0	2133	1669	319	4335
в том числе на основе территорий перспективной застройки в соответствии с проектами планировки территории и "Схемой перспективного жилищного строительства" (рис. 2.14.)	0	0	0	0	260	285	790	365	368	501	188	601	397	642	556	535	1335	2211	2130	5488
Прогнозируемый ввод строительных фондов (ИЖФ) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения	13	16	20	45	60	60	60	60	60	39	50	60	60	60	195	195	246	271	510	1024
Прогнозируемый ввод строительных фондов (жилищный фонд в целом) в соответствии с прогнозом схемы теплоснабжения накопленным итогом			774	1484	2334	2998	3931	4718	5716	6460	7351	8255	8998	9734	10485	11214				11214
МКД			754	1419	2209	2812	3685	4411	5349	6054	6894	7738	8420	9096	9652	10187				0
ИЖФ			20	65	125	186	246	307	367	406	457	517	577	638	833	1027				1027
Фактический ввод строительных фондов, зафиксированный при актуализации схемы теплоснабжения	677	1418																		
МКД	655	1374																		
ИЖФ	22	45																		

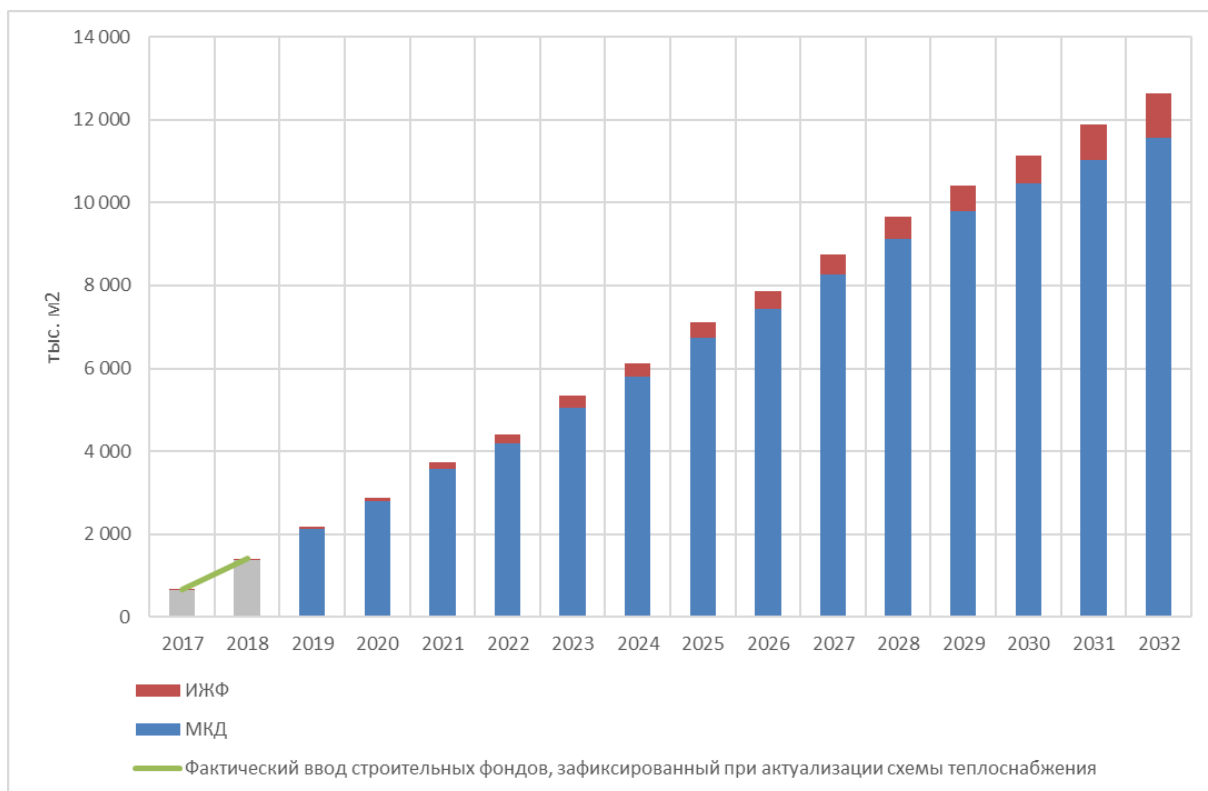


Рис. 1.2. Прогноз ввода жилищного фонда в г. Красноярске

Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Красноярска в течение расчетного периода схемы теплоснабжения представлено в таблице ниже.

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	2019-2032
Ввод строительных фондов различного назначения	911,4	928,0	957,4	919,8	1020,5	942,4	1090,4	1050,2	1153,2	995,3	1056,4	1044,1	1002,9	1005,6	980,4	982,3	14200,9
Жилищный фонд, тыс. м2, в том числе	680,8	725,8	774,1	709,5	850,8	663,8	933,3	786,1	998,9	743,7	890,8	904,4	742,5	736,0	750,6	729,9	11214,5
МКД, тыс. м2	667,3	709,8	754,1	664,5	790,3	603,3	872,9	725,7	938,5	704,5	840,5	844,0	682,1	675,5	556,0	535,3	10187,2
Фактический показатель	655,2	719															
ИЖФ, тыс. м2	13,5	16,0	20,0	45,0	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	39,2	50,3	60,4	60,4	60,4	194,7	194,7	1027,2
Фактический показатель	21,7	22,5															
ОДЗ, тыс. м2	230,6	202,2	183,4	210,3	169,7	278,6	157,0	264,1	154,4	251,6	165,5	139,7	260,4	269,6	229,8	252,4	2986,4
Снос жилищного фонда, тыс. м2	20,5	24	25,8	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	356,0
Фактический показатель	50,2	35															
Население на начало года, тыс. человек	1082,1	1097,7	1113,2	1126,4	1139,6	1152,8	1166	1179,2	1192,4	1205,7	1218,9	1232,1	1249,1	1266,1	1283	1300	
Фактический показатель	1082,9	1090,8	1095,3														
Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м2	25713	26285	27034	27718	28543	29181	30089	30850	31824	32542	33407	34286	35003	35714	36439	37144	
Ввод жилищного фонда, м2/чел./год	0,6	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,8	0,7	0,8	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	
Обеспеченность населения жилищным фондом, м2/чел.	23,7	24,1	24,7	24,6	25,0	25,3	25,8	26,2	26,7	27,0	27,4	27,8	28,0	28,2	28,4	28,6	

Пиросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания представлены в Главе 2 Обосновывающих материалов. Суммарные показатели прироста площади строительных фондов по планировочным районам представлены в таблице ниже.

Табл. 1.4. Фактически достигнутые темпы сноса жилья, тыс. м²

Зона теплоснабжения/планировочный район	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2032	2019-2032
ИЖС	20,0	45,0	60,4	60,4	60,4	270,8	510,2	1027,2
Емельяновский	20,0	45,0	60,4	60,4	60,4	270,8	510,2	1027,2
Жилой район «Гражданстрой-Инвест»	20,0	45,0	60,4	60,4	60,4	120,8	0,0	367,1
Жилой район «Домус»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,9	241,7	391,6
Жилой район ООО "Новалэнд"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	268,5	268,5
МКД	754,1	664,5	790,3	603,3	872,9	4053,2	2448,8	10187,2
Емельяновский	0,0	0,0	0,0	141,0	0,0	238,0	392,3	771,3
Жилой район ООО ФСК «Монолитинвест»	0,0	0,0	0,0	141,0	0,0	238,0	392,3	771,3
Железнодорожный	0,0	27,9	18,4	0,0	0,0	83,2	64,9	194,4
IX мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,7	53,7
VII микрорайон жилого района "Николаевка"	0,0	23,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3
VIII мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	11,2
Жилой район по ул., Калинина	0,0	0,0	18,4	0,0	0,0	41,5	0,0	59,9
По району	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
Va микрорайон жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	0,0	41,7
Кировский	65,5	0,0	31,8	59,9	0,0	0,0	40,1	197,2
жилой район "Мичуринский"	0,0	0,0	12,5	59,9	0,0	0,0	23,0	95,4
квартал ул., Семафорная-ул., Вавилова	65,5	0,0	19,3	0,0	0,0	0,0	17,0	101,8
Ленинский	0,0	0,0	36,1	14,2	0,0	191,4	1,8	243,6
Черемушки-3	0,0	0,0	36,1	14,2	0,0	0,0	0,0	50,4
По району	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	191,4	1,8	193,2
Октябрьский	85,9	82,5	384,1	9,5	333,2	1220,8	1231,0	3347,0
XIa мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	0,0	15,6
I микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	189,7	189,7
II микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	189,7	189,7
III микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	291,9	291,9
IV микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	15,8
IX микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,0	4,3
V микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	262,6	0,0	262,6
V мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,6	0,0	63,6
VI микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,6	157,6
VII микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	249,4	0,0	249,4
VIII микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	115,2	115,2
X a мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	0,0	0,0	13,5
X микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,0	6,6
X мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	49,9	0,0	109,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Зона теплоснабжения/планировочный район	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2032	2019-2032
XI микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,0	2,1
XI мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,2	58,2
XII микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	3,7
XIII микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	0,0	12,8
XIII мкрн, жилого района "Николаевка"	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	0,0	52,9
XIIIa микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,0	4,8
XIV микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,2	133,2
XIV мкрн, жилого района "Николаевка"	43,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,8
Жилой район "Агроуниверситет"	21,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1
Жилой район "Ботанический"	0,0	0,0	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9
Жилой район "Серебряный"	0,0	0,0	21,9	0,0	0,0	0,0	30,9	52,9
Жилой район "Удачный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	0,0	8,7
мкрн, "Чистый"	0,0	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9
Студенческий городок	0,0	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5
По району	0,0	55,1	20,2	0,0	0,0	0,0	0,0	75,3
Жилой район "Бугач"2	0,0	0,0	334,1	9,5	259,9	445,0	0,0	1048,6
Va микрорайон жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	48,8	108,6
Свердловский	102,6	363,3	0,0	48,3	0,0	423,9	194,8	1132,9
I квартал Жилой район "Пашенный"	32,9	54,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0
жилой район "Южный берег"	43,1	39,0	0,0	16,8	0,0	0,0	76,4	175,2
V квартал Жилой район "Пашенный"	0,0	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	23,9
Жилой район "Тихие зори"	0,0	80,4	0,0	31,5	0,0	380,0	90,5	582,4
По району	26,7	178,1	0,0	0,0	0,0	43,8	15,9	264,5
Советский	470,4	149,0	20,5	178,5	230,4	1464,1	131,9	2644,7
I мкр, Жилой район "Северный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	27,7
III мкр, Жилого района "Солнечный"	66,9	40,4	0,0	0,0	0,0	35,4	25,4	168,0
V мкр, Жилой район "Солнечный"	83,7	0,0	0,0	35,2	0,0	199,8	30,3	349,1
V мкр, Нанжуль Жилой район "Солнечный"	85,4	50,1	0,0	0,0	0,0	526,4	0,0	661,9
V мкрн. Жилой район "Слобода весны"	16,3	0,0	0,0	0,0	163,2	0,0	0,0	179,5
VI мкр, Жилой район "Солнечный"	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	0,0	48,6
Жилой район "Слобода весны"	16,1	0,0	20,5	77,5	53,1	205,4	0,0	372,6
Жилой район "Солнечный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	0,0	14,9
квартал III-кв. жилой район «Аэропорт»	0,0	0,0	0,0	51,6	0,0	0,0	0,0	51,6
квартал I-кв. жилой район «Аэропорт»	69,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4	104,0
квартал АЦ-3 жилой район «Аэропорт»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	0,0	35,5
По району	111,3	58,5	0,0	14,2	14,2	419,1	14,2	631,4
Центральный	29,7	41,8	299,4	151,8	309,3	431,9	392,1	1656,0
I квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	144,0	0,0	0,0	0,0	144,0
II квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	293,9	0,0	0,0	293,9
II микрорайон жилого района "Покровский"	0,0	41,8	5,1	0,0	15,3	119,5	39,1	220,8
III квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	225,2	0,0	0,0	0,0	0,0	225,2
III микрорайон жилого района "Покровский"	0,0	0,0	15,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6
IX квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,4	60,4
V квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	292,6	292,6
VII квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	268,9	0,0	268,9
VIII квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4	0,0	43,4
Жилой район "Исторический Центр"	0,0	0,0	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	7,8
X квартал Жилой район "Солонцы-2"	29,7	0,0	53,5	0,0	0,0	0,0	0,0	83,2
ОДЗ	183,4	210,3	169,7	278,6	157,0	975,2	1012,2	2986,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Зона теплоснабжения/планировочный район	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2032	2019-2032
Емельяновский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	269,6	269,6
Жилой район ООО "Новалэнд"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	269,6	269,6
Железнодорожный	0,7	13,5	6,7	1,1	0,0	64,3	5,9	92,2
IX мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	5,3
Жилой район по ул., Калинина	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6
По району	0,7	13,5	0,0	1,1	0,0	25,9	0,0	41,2
Va микрорайон жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	6,7	0,0	0,0	38,4	0,0	45,1
Кировский	0,0	22,6	4,9	47,6	17,2	18,7	96,4	207,3
жилой район "Мичуринский"	0,0	0,0	4,9	7,1	17,2	18,7	84,1	132,0
квартал ул., Семафорная-ул., Вавилова	0,0	0,0	0,0	4,3	0,0	0,0	0,0	4,3
По району	0,0	22,6	0,0	36,2	0,0	0,0	12,3	71,0
Ленинский	62,1	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	3,6	70,3
По району	62,1	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	3,6	70,3
Октябрьский	3,5	63,6	114,5	158,4	4,8	272,5	327,6	944,9
XIa мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
I микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	24,2
II микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	17,4
III микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	13,8
V микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	0,0	12,9
V мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	11,4	15,9	28,8
VI микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	21,3
VII микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	0,0	16,9
VIII микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	5,4
X a мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,7
X мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	4,2	0,0	4,2	22,6	0,8	31,7
XI мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,1
XII микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,5
XIV микрорайон жилого района «Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	10,9
Жилой район "Ботанический"	0,0	14,2	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	16,3
Жилой район "Серебряный"	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
Жилой район "СФУ"	3,5	8,3	0,0	126,1	0,0	0,0	32,2	170,0
Жилой район "Удачный"	0,0	0,0	0,0	3,1	0,0	0,0	0,1	3,3
мкрн, "Чистый"	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Студенческий городок	0,0	7,9	87,0	7,6	0,0	0,0	31,6	134,1
ЦI микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,6	133,6
ЦII микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	208,2	0,0	208,2
По району	0,0	33,3	15,6	16,0	0,0	0,0	0,9	65,8
Жилой район "Бугач"2	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	1,6	2,9
Va микрорайон жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	6,4	0,0	0,0	0,0	15,9	22,2
Свердловский	98,8	1,4	1,1	15,9	18,9	5,3	45,0	186,5
I квартал Жилой район "Пашенный"	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9
жилой район "Южный берег"	0,0	0,0	1,1	5,5	18,9	5,3	11,3	42,0
Жилой район "Тихие зори"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	29,4
По району	98,8	1,4	0,0	9,5	0,0	0,0	4,3	114,1
Советский	11,4	73,3	6,7	33,7	102,5	336,5	123,2	687,3
I микр, Жилой район "Северный"	0,0	3,1	0,0	0,4	0,0	0,0	4,4	7,8
V микр, Жилой район "Солнечный"	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	0,0	11,5	44,3
V микр, Нанжуль Жилой район "Солнечный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	0,0	29,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Зона теплоснабжения/планировочный район	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2032	2019-2032
V микрн. Жилой район "Слобода весны"	0,0	7,5	0,0	0,5	36,7	0,0	21,9	66,6
VI микр. Жилой район "Иннокентьевский"	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,9
Военный городок	0,0	0,0	0,0	1,6	20,6	0,0	0,5	22,7
жилой район «Аэропорт»	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	1,2
Жилой район "Северный"	0,1	5,1	0,0	2,0	0,0	13,2	5,4	25,8
Жилой район "Слобода весны"	0,0	0,0	6,7	5,6	8,2	84,3	11,4	116,1
Жилой район "Солнечный"	0,0	0,0	0,0	5,4	0,0	0,0	3,4	8,8
квартал III-жилой район «Аэропорт»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	0,4	14,0
квартал IЦ-жилой район «Аэропорт»	0,0	17,3	0,0	2,1	0,0	67,4	0,0	86,9
квартал АЦ-3 жилой район «Аэропорт»	11,3	0,0	0,0	2,0	4,3	128,7	62,9	209,2
По району	0,0	36,2	0,0	12,9	0,0	0,0	0,8	49,8
Центральный	6,8	35,8	35,8	17,4	13,6	278,0	140,8	528,2
I квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	1,3
II квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	0,0	0,0	8,8
II микрорайон жилого района "Покровский"	0,0	0,0	0,0	0,7	4,9	0,0	0,0	5,5
III квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
V квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0	5,0
VI квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	264,1	0,0	264,1
VI микр. Жилой район "Покровка "	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	26,1
VII квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,0	4,9
VIII квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	3,9
Жилой район "Исторический Центр"	1,0	4,1	30,8	7,4	0,0	0,0	63,4	106,7
По району	5,9	31,7	0,0	8,0	0,0	0,0	51,4	96,9
Итого по г. Красноярску	957,4	919,8	1020,5	942,4	1090,4	5299,2	3971,2	14200,9

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

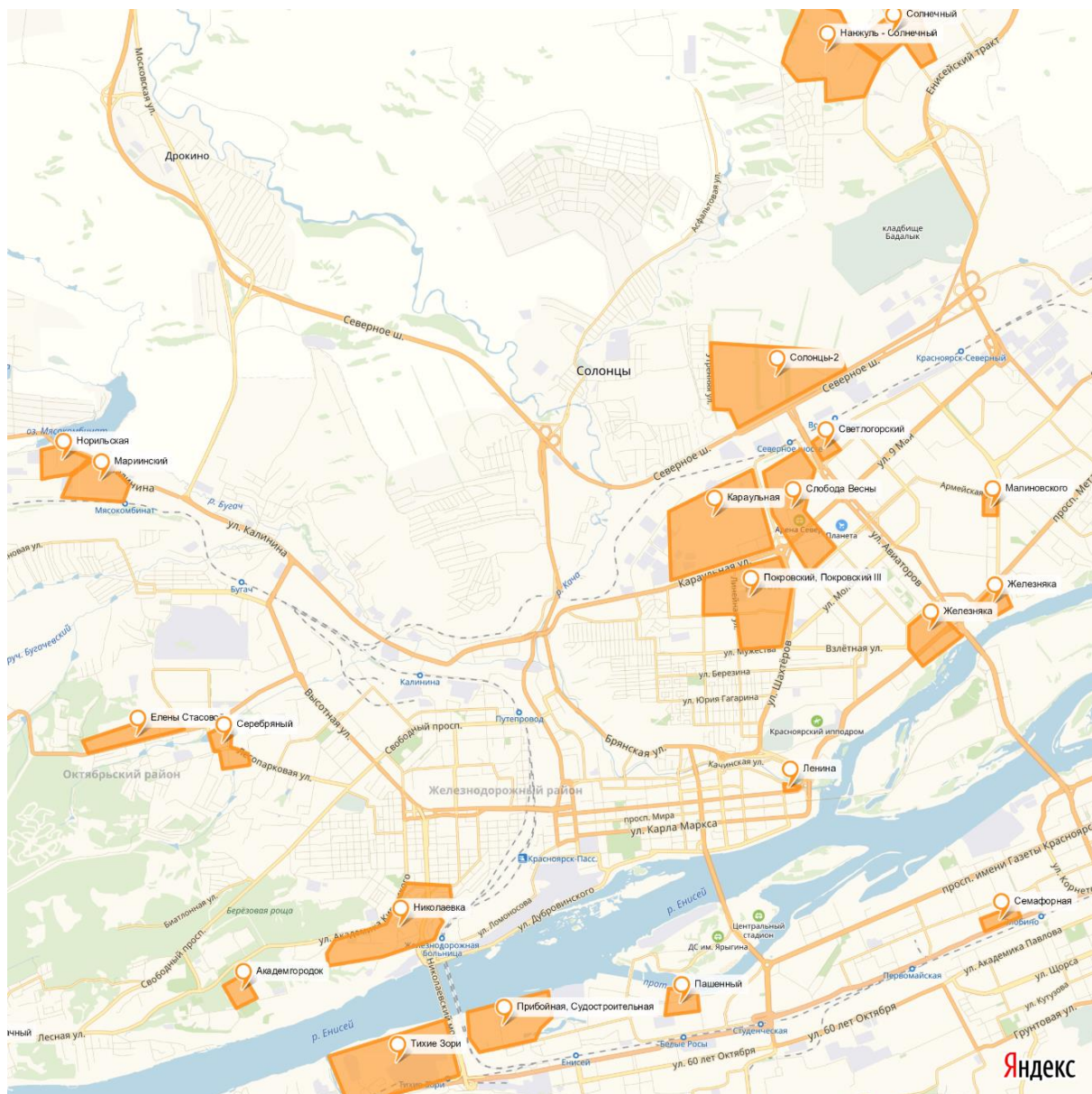


Рис. 1.3. Адресная привязка перспективной застройки города Красноярск

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

Данные базового (существующего) объема потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя представлено в Главе 1 Обосновывающих материалов. За базовый уровень потребления тепловой энергии принимается уровень потребления 2018 года. По зонам ЕТО данные по существующему объему потребления тепловой энергии (мощности) представлены в таблице ниже.

Табл. 1.5. 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)»	2494,0	440,1	2934,1	293,4	32,6	326,0	3260,1
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 «Красноярскэнергоуголь»	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Итого		2828,1	499,1	3327,2	332,7	37,0	369,7	3696,9

Табл. 1.6. Потребление тепловой энергии в г. Красноярске

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего суммарное потребление, тыс. Гкал
		население			прочие			
		Отопл. Вент	ГВС	суммарная нагрузка	Отопл. Вент	ГВС	суммарная нагрузка	
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	6661,4	3707,5	10368,9	783,7	274,6	1058,3	11427,2
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
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 «Красноярскэнергоуголь»	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
Итого		7553,9	4204,2	11758,1	888,7	311,4	1200,1	12958,2

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

Перспективные объемы потребления теплоносителя представлены в Главе 6 Обосновывающих материалов и в Разделе 3 Утверждаемой части.

Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе представлено в Главе 2 Обосновывающих материалов.

Сведенные результаты прогноза прироста потребления тепловой мощности представлено в таблице ниже.

Табл. 1.7. Сводные результаты прогноза прироста потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Существующая зона действия	Наименование проекта планировки	2019-2023			2024-2028			2029-2032			Итого 2019-2032
		От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	
Котельная ООО "РТК"	III мкр, Жилого района "Солнечный"	4,3	0,0	0,7	1,3	0,0	0,2	0,9	0,0	0,2	60,9
	V мкр, Жилой район "Солнечный"	5,9	1,4	0,9	7,2	0,0	1,2	1,5	0,5	0,2	
	V мкр, Нанжунь Жилой район "Солнечный"	5,4	0,0	0,9	20,1	1,3	3,3	0,0	0,0	0,0	
	VI мкр, Жилой район "Солнечный"	0,8	0,0	0,1	1,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	
	Жилой район "Солнечный"	0,2	0,2	0,0	0,5	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	
КрЭВРЗ	По району	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Левобережная	По району	0,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
ОАО "КрасТЭК" №1	По району	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
ОАО "КрасТЭК" №10	Жилой район по ул. Калинина	0,7	0,0	0,1	1,5	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	2,6
ОАО "КрасТЭК" №12	I микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,0	1,2	152,8
	II микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	0,8	1,2	
	III микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	0,0	1,8	
	III микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	0,0	
	IV микрорайон жилого района "Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,1	

Существующая зона действия	Наименование проекта планировки	2019-2023			2024-2028			2029-2032			Итого 2019-2032
		От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	
	IX микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	V микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	9,5	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	
	V микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	
	VI микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	1,0	
	VI микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,9	0,1	
	VII микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	
	VII микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	
	VIII микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	0,7	
	VIII микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	
	X микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	XI микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	XII микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	XIII микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	
	XIIIa микрорайон жилого района «Овинный - Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	XIV микрорайон жилого района «Овинный -	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,5	0,9	

Существующая зона действия	Наименование проекта планировки	2019-2023			2024-2028			2029-2032			Итого 2019-2032
		От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	
	Плодово-Ягодный"										
	ЦІ микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,8	0,3	
	ЦІІ микрорайон жилого района "Овинный -Плодово-Ягодный"	0,0	0,0	0,0	8,0	9,0	0,5	0,0	0,0	0,0	
	Жилой район "Бугач"	21,8	0,1	3,8	16,0	0,0	2,8	0,1	0,1	0,0	
ОАО "КрасТЭК" №2	По району	0,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
ОАО "КрасТЭК" №5	Жилой район "Ботанический"	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
	По району	0,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ОАО "КрасТЭК" №6	Жилой район "Удачный"	0,1	0,1	0,0	0,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,6
Орбита	По району	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
ТЭЦ-1	жилой район "Мичуринский"	3,7	1,3	0,5	0,7	0,8	0,0	4,1	3,6	0,3	39,3
	квартал ул., Семафорная-ул., Вавилова	3,4	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,1	
	Черемушки-3	1,8	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	По району	2,9	4,9	0,7	6,9	0,0	1,2	0,3	0,2	0,0	
ТЭЦ-2	I квартал Жилой район "Пашенный"	3,5	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,8
	XIa мкрн, жилого района "Николаевка"	0,1	0,1	0,0	0,6	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	
	жилой район "Южный берег"	4,8	1,1	0,7	0,2	0,2	0,0	3,2	0,5	0,5	
	IX мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,2	0,3	
	V квартал Жилой район "Пашенный"	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,1	
	V мкрн, жилого района "Николаевка"	0,1	0,1	0,0	2,7	0,5	0,4	0,6	0,7	0,0	
	VII микрорайон жилого района "Николаевка"	0,9	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	VIII мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,1	
	X a мкрн, жилого района "Николаевка"	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	X мкрн, жилого района "Николаевка"	2,5	0,4	0,4	2,7	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	

Существующая зона действия	Наименование проекта планировки	2019-2023			2024-2028			2029-2032			Итого 2019-2032
		От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	
	XI мкрн, жилого района "Николаевка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,1	0,4	
	XIII мкрн, жилого района "Николаевка"	0,8	0,0	0,1	1,1	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	
	XIV мкрн, жилого района "Николаевка"	1,7	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Жилой район "Агроуниверситет"	0,8	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Жилой район "Исторический Центр"	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	2,4	2,7	0,2	
	Жилой район "Серебряный"	0,8	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,2	
	Жилой район "СФУ"	5,4	6,0	0,3	0,0	0,0	0,0	1,2	1,4	0,1	
	Жилой район "Тихие зори"	4,3	0,0	0,7	13,7	0,0	2,4	4,4	1,3	0,6	
	мкрн, "Чистый"	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Студенческий городок	4,7	4,5	0,4	0,0	0,0	0,0	1,2	1,4	0,1	
	По району	22,2	3,0	2,6	2,6	1,1	0,3	1,2	0,7	0,1	
	Va микрорайон жилого района "Николаевка"	0,5	0,6	0,0	5,1	1,7	0,7	2,4	0,7	0,3	
ТЭЦ-3	I квартал Жилой район "Солонцы-2"	5,2	0,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	217,5
	I микр. Жилой район "Северный"	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,2	0,2	
	II квартал Жилой район "Солонцы-2"	10,9	0,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	II микрорайон жилого района "Покровский"	2,6	0,2	0,4	4,3	0,0	0,7	1,4	0,0	0,2	
	III квартал Жилой район "Солонцы-2"	8,3	0,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	III микрорайон жилого района "Покровский"	0,6	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	IX квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,4	
	V квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	10,5	0,0	1,8	
	V микрн. Жилой район "Слобода весны"	8,3	1,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,8	0,9	0,1	
	VI квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	10,2	11,4	0,6	0,0	0,0	0,0	
	VI микр. Жилой район "Иннокентьевский"	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	VI микр. Жилой район "Покровка "	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,1	0,1	
	VII квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	9,9	0,2	1,7	0,0	0,0	0,0	
	VIII квартал Жилой район "Солонцы-2"	0,0	0,0	0,0	1,7	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	

Существующая зона действия	Наименование проекта планировки	2019-2023			2024-2028			2029-2032			Итого 2019-2032
		От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	
	Военный городок	0,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	жилой район «Аэропорт»	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Жилой район "Исторический Центр"	2,4	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Жилой район "Северный"	0,3	0,3	0,0	0,5	0,6	0,0	0,2	0,2	0,0	
	Жилой район "Слобода весны"	6,5	0,9	1,4	10,5	3,6	1,6	0,4	0,5	0,0	
	квартал ИЦ-жилой район «Аэропорт»	1,9	0,0	0,3	0,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	
	квартал ИЦ-жилой район «Аэропорт»	3,6	0,9	0,5	2,6	2,9	0,2	1,2	0,0	0,2	
	квартал АЦ-3 жилой район «Аэропорт»	0,7	0,8	0,0	6,2	5,6	0,5	2,4	2,7	0,2	
	X квартал Жилой район "Солонцы-2"	3,1	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	По району	10,4	2,9	1,5	15,1	0,0	2,6	2,5	2,3	0,2	
электроотопление	Жилой район «Гражданстрой-Инвест»	13,0	0,0	1,6	6,2	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	114,6
	Жилой район «Домус»	0,0	0,0	0,0	7,7	0,0	0,9	12,3	0,0	1,5	
	Жилой район ООО "Новалэнд"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	11,4	2,3	
	Жилой район ООО ФСК «Монолитинвест»	5,1	0,0	0,9	8,6	0,0	1,5	14,1	0,0	2,5	
	По району	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ООО "Инвест-Энерго"	По району	1,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2
г. Красноярск		195	39,7	29,0	197	42,2	29,4	154	43,5	20,8	750,4

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

В соответствии с разрабатываемым 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).

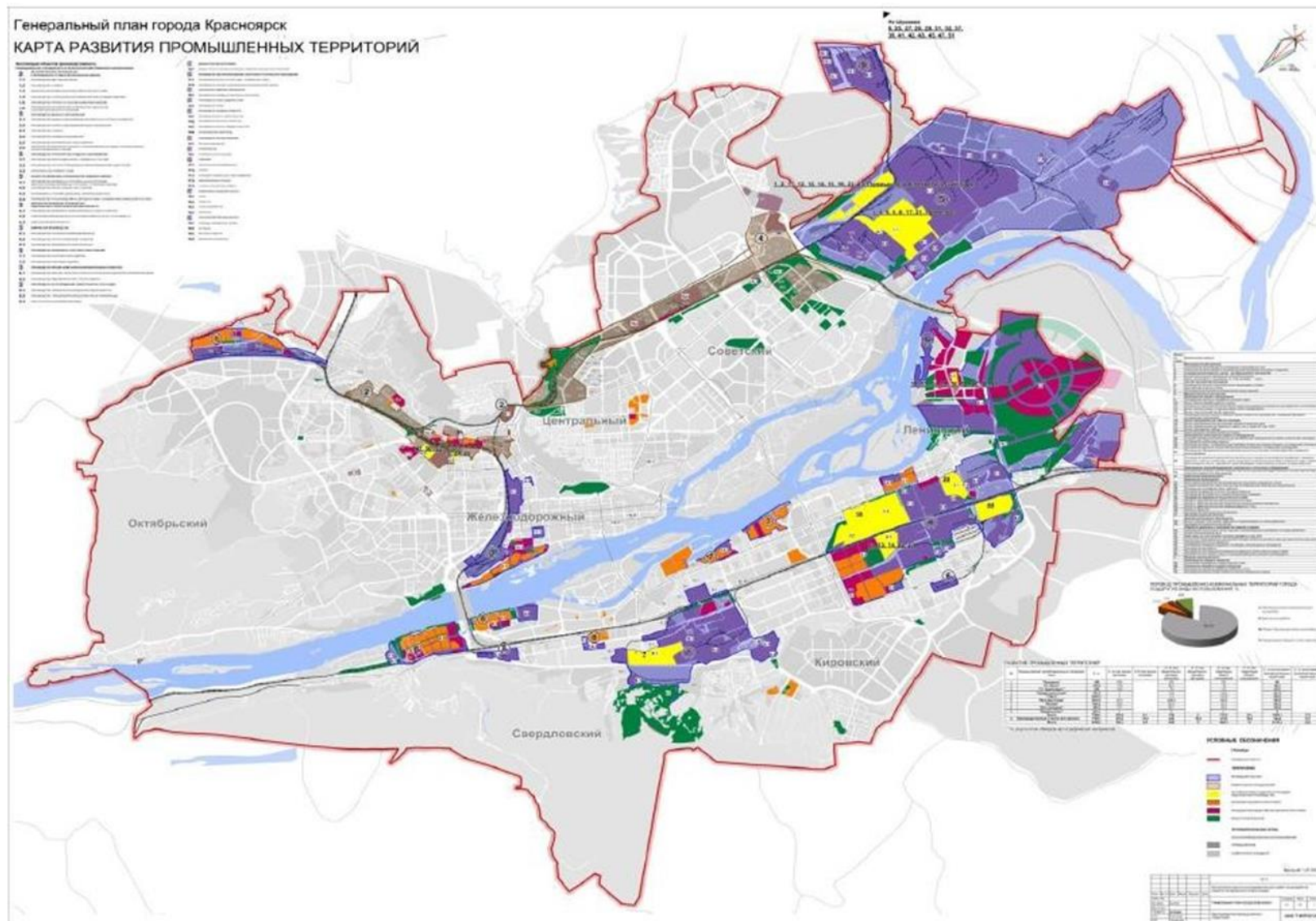


Рис. 1.4. Карта развития промышленных территорий в соответствии с Генеральным планом
04401.ОМ-ПСТ.000.000.

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 видно, 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 разработке схемы теплоснабжения принимается допущение, что возможный прирост теплопотребления при увеличении объемов производимой продукции промышленными предприятиями будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значение существующего теплопотребления для промышленных предприятий принимается неизменным на период до 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 31 теплоисточника, из которых 5 входят в группу компаний Красноярского филиала ООО «СГК» (без учёта четырех неэксплуатируемых электрокотельных), 16 – находятся в муниципальной собственности и эксплуатируется специализированными организациями, в том числе 7 котельных, которые находятся в аренде ООО «КрасКом», и 9 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 бойлера (работающие на паре отопительных параметров) и пиковые бойлера (работающие на паре

промышленных параметров) к теплоносителю первого контура. Другая (незначительная) часть теплоты в виде водяного пара разных параметров передается по паровым сетям к технологическим потребителям. Теплоноситель первого контура по магистральным тепловым сетям переносит теплоту к центральным тепловым пунктам (ЦТП и КРП), а также непосредственно к потребителям.

Отпуск тепла от ТЭЦ осуществляется по температурным графикам:

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

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

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

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

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

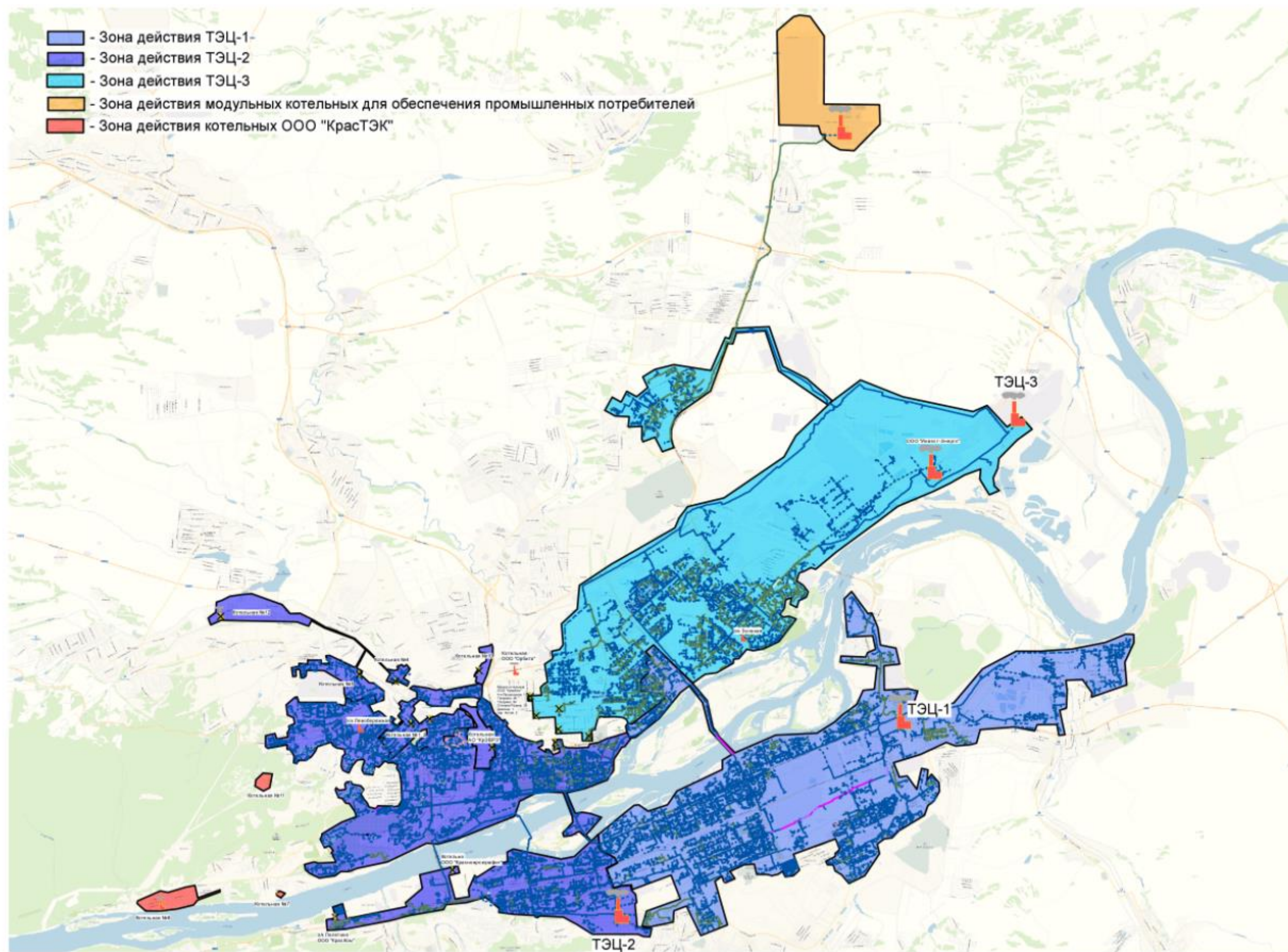
Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении по городу составляет 1116,2 км.

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.

04401.OM-ПСТ.000.000.



2.2 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). В соответствии с прогнозом перспективной застройки прирост индивидуального жилого строительства с применением индивидуального теплоснабжения (нагрузка в объеме 114,6 Гкал/ч до 2032 года) будет сосредоточен в Емельяновском районе. Приросты по планировочным районам города в зонах индивидуального теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Табл. 2.1. Приросты по планировочным районам города в зонах индивидуального теплоснабжения

Наименование проекта планировки	2019-2023			2024-2028			2029-2032			Итого 2019-2032
	От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	От	Вент	ГВС	
Жилой район «Гражданстрой-Инвест»	13,0	0,0	1,6	6,2	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	114,6
Жилой район «Домус»	0,0	0,0	0,0	7,7	0,0	0,9	12,3	0,0	1,5	
Жилой район ООО "Новалэнд"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	11,4	2,3	
Жилой район ООО ФСК «Монолитинвест»	5,1	0,0	0,9	8,6	0,0	1,5	14,1	0,0	2,5	
По району	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Организация индивидуального теплоснабжения в зонах перспективной застройки предусматривается в случае нецелесообразности подключения теплопотребляющих установок к системам централизованного теплоснабжения (вне радиуса эффективного теплоснабжения). Решение о подключении перспективных потребителей к СЦТ может быть принято при выполнении актуализации схемы теплоснабжения.

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

В таблицах ниже представлены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников теплоснабжения г. Красноярска с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. Балансы разработаны относительно расчетной тепловой нагрузки, определенной по фактическим данным отопительного периода 2018/2019 гг. Подробный расчет представлен в Обосновывающих материалах

2.3.1 ТЭЦ-1 в горячей воде

Табл. 2.2. 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	797,0	797,0	797,0	797,0	797,0	797,0	797,0	797,0
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	673,0	673,0	673,0	673,0	673,0	673,0	673,0	673,0
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	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0
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	673,0	673,0	673,0	673,0	673,0	673,0	673,0	673,0
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	1 380,0	1 380,0	1 380,0	1 380,0	1 380,0	1 380,0	1 380,0
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	858,7	865,9	874,2	876,3	879,5	883,9	885,4	890,8	890,6	888,2	889,4	887,3	886,8	883,7	883,7	887,3
отопление	725,2	731,3	735,1	736,0	738,6	741,8	742,4	747,1	746,9	744,5	745,5	743,5	742,9	740,4	739,7	740,9
вентиляция	22,9	23,1	26,7	27,8	28,0	28,8	29,5	29,5	29,6	30,2	30,2	30,3	30,8	30,8	31,7	34,2
ГВС (среднечасовая)	110,5	111,5	112,4	112,5	112,9	113,4	113,4	114,1	114,1	113,6	113,7	113,4	113,1	112,5	112,3	112,2
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	67,3	77,7	77,5	76,9	76,3	75,8	93,9	93,3	83,8	82,8	82,1	81,1	80,3	79,3	78,5	79,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	240,0	240,0	240,0	520,0	520,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	410,0
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	240,0	240,0	240,0	520,0	520,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	410,0
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)	0,0	0,0	0,0	0,0	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-3 -/(+)	100,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	1026,0	1183,6	1191,7	1193,2	1195,8	1199,8	1499,3	1504,1	1364,4	1361,0	1361,5	1358,4	1357,1	1353,0	1352,2	1376,5
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	169,0	11,4	64,3	62,8	60,2	56,2	-185,3	-190,1	-732,4	-729,0	-729,5	-726,4	-725,1	-721,0	-720,2	-744,5
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	349,0	191,4	187,3	185,8	183,2	179,2	-120,3	-125,1	-667,4	-664,0	-664,5	-661,4	-660,1	-656,0	-655,2	-679,5
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	371,0	213,4	262,3	260,8	258,2	254,2	12,7	7,9	15,6	19,0	18,5	21,6	22,9	27,0	27,8	3,5
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	551,0	393,4	385,3	383,8	381,2	377,2	77,7	72,9	80,6	84,0	83,5	86,6	87,9	92,0	92,8	68,5

2.3.2 ТЭЦ-2 в горячей воде

Табл. 2.3. 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	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	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	351,0	351,0	351,0	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 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	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	1 530,0	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	351,0	351,0	351,0	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	1 270,0	1 270,0	1 270,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	1005,8	969,4	987,4	1011,8	1019,8	1038,1	1041,0	1048,4	1052,7	1056,1	1059,1	1072,7	1089,9	1094,7	1105,1	1107,4
отопление	861,0	829,9	845,7	865,6	868,7	877,6	879,3	885,8	887,7	890,2	892,2	903,0	914,5	918,6	923,4	925,2
вентиляция	42,4	40,8	41,2	42,5	47,1	56,0	57,0	57,0	59,3	59,8	60,5	61,5	65,6	65,6	70,9	71,2
ГВС (среднечасовая)	102,4	98,7	100,5	103,8	103,9	104,5	104,6	105,6	105,7	106,1	106,4	108,2	109,8	110,5	110,8	111,1
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	77,2	80,7	81,3	82,5	82,3	83,0	82,4	82,1	81,6	81,1	80,5	80,7	81,2	80,7	80,7	80,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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.	68,0	152,1	152,1	165,8	288,5	268,9	165,4	221,1	226,8	255,6	252,6	238,2	218,9	216,8	208,9	207,0
от переключения нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в т.ч. нагрузок от ТЭЦ в зоны пикового режима работы электродкотельных	68,0	152,1	152,1	165,8	288,5	268,9	445,4	501,1	506,8	535,6	532,6	518,2	498,9	496,8	488,9	507,0
от перераспределения нагрузки между зонами действия ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	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-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	1260,1	1390,6	1390,0	1288,8	1351,6	1361,1	1392,8	1392,2	1391,5	1390,1	1392,2	1394,6	1394,5
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-317,0	-368,2	-386,8	-426,1	-556,6	-556,0	-454,8	-517,6	-527,1	-558,8	-558,2	-557,5	-556,1	-558,2	-560,6	-560,5
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-317,0	-368,2	-386,8	-426,1	-556,6	-556,0	-454,8	-517,6	-527,1	-558,8	-558,2	-557,5	-556,1	-558,2	-560,6	-560,5
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	119,0	67,8	49,2	9,9	4,4	5,0	106,2	43,4	33,9	2,2	2,8	3,5	4,9	2,8	0,4	0,5
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	229,0	177,8	159,2	119,9	114,4	115,0	216,2	153,4	143,9	112,2	112,8	113,5	114,9	112,8	110,4	110,5
Баланс тепловой мощности электродкотельных, 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
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				70,0	70,0											
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	151,4	151,4	151,4	81,4	81,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	158,2	158,2	158,2	88,2	88,2	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	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6
отопление	131,2	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8
вентиляция	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
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	0,1	0,1	0,1	0,1
Перевод тепловой нагрузки в зону ТЭЦ-2	-68,0	-144,0	-144,0	-24,0	-144,0	-54,0	-144,0	-144,0	-144,0	-144,0	-134,0	-94,0	-64,0	-49,0	-34,0	-14,0
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	120,0	0,0	90,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	50,0	80,0	95,0	110,0	130,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности котельной	76,7	151,3	151,3	31,3	151,3	61,3	151,3	151,3	151,3	151,3	141,3	101,3	71,3	56,3	41,3	21,3
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности котельной	83,5	158,2	158,2	38,2	158,2	68,2	158,2	158,2	158,2	158,2	148,2	108,2	78,2	63,2	48,2	28,2
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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				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							75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3
отопление							64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
вентиляция							1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
ГВС (среднечасовая)							8,6	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	3,5
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч							78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
Котельная №10																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе							7,3	7,3	7,3	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,1	9,1
отопление							6,7	6,7	6,7	6,7	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
вентиляция							0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
ГВС (среднечасовая)							0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч							0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч							7,6	7,6	7,6	7,6	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Котельная №12																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе								45,3	50,7	78,0	82,9	107,2	117,5	129,6	136,3	172,5
отопление								39,0	43,6	60,0	64,1	83,8	91,7	102,1	107,4	132,0
вентиляция								0,4	0,4	9,4	9,4	10,7	11,9	11,9	12,4	20,6
ГВС (среднечасовая)								5,9	6,7	8,7	9,4	12,7	13,9	15,7	16,6	20,0
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч								2,4	2,7	4,2	4,4	5,7	6,3	6,9	7,3	9,2
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч								47,7	53,4	82,2	87,3	112,9	123,7	136,6	143,6	181,8

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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	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	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	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	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	1,9	1,9
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч				67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3
Котельная "Красноярскграфит"																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе						0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
отопление						0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
вентиляция						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
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч						0,0	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						0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

2.3.3 ТЭЦ-3 в горячей воде

Табл. 2.4. 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
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	742,2	742,2	742,2	742,2	742,2	742,2	1 012,2	1 012,2	1 012,2	1 012,2	1 012,2	1 012,2	1 012,2	1 012,2
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе	521,8	595,9	608,5	620,6	637,7	652,1	681,9	708,5	735,3	749,9	767,5	776,5	793,7	793,7	811,9	811,4
отопление	417,8	477,1	487,3	494,5	508,8	520,2	542,6	556,4	576,3	588,6	598,8	603,6	614,4	614,4	627,6	627,2
вентиляция	41,8	47,8	48,6	52,7	53,2	54,3	57,9	69,3	73,0	73,2	79,5	83,2	88,2	88,2	91,2	91,2
ГВС (среднечасовая)	62,2	71,0	72,6	73,5	75,8	77,6	81,4	82,8	86,0	88,1	89,2	89,7	91,1	91,1	93,0	93,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	65,4	94,9	95,9	96,9	98,5	99,8	103,3	106,2	109,1	110,2	111,7	111,8	113,2	112,0	113,5	112,3
Изменение нагрузки за счет перераспределения между зонами действия источников тепловой энергии, в т.ч.	-73,2	55,3	-47,2	11,8	1,1	-9,9	-47,2	-82,1	152,0	136,0	119,2	109,2	93,0	93,0	73,3	73,3
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	251,8	241,1	230,1	192,8	157,9	262,0	246,0	229,2	219,2	203,0	203,0	183,3	183,3
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	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0
на (от) ТЭЦ-1 -/(+)	-100,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-240,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0	-110,0
на (от) ТЭЦ-2 -/(+)																
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде	514,0	746,1	657,3	729,3	737,4	742,0	738,0	732,7	996,4	996,0	998,4	997,6	999,9	998,7	998,7	997,0
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-253,8	-485,9	-397,1	-469,1	-477,2	-481,8	-477,8	-472,5	-466,2	-465,8	-468,2	-467,4	-469,7	-468,5	-468,5	-466,8
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде	-253,8	-485,9	-397,1	-469,1	-477,2	-481,8	-477,8	-472,5	-466,2	-465,8	-468,2	-467,4	-469,7	-468,5	-468,5	-466,8
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде	188,2	-3,9	84,9	12,9	4,8	0,2	4,2	9,5	15,8	16,2	13,8	14,6	12,3	13,5	13,5	15,2
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде	188,2	-3,9	84,9	12,9	4,8	0,2	4,2	9,5	15,8	16,2	13,8	14,6	12,3	13,5	13,5	15,2
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

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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																
ГВС (среднечасовая)																
Перевод тепловой нагрузки из зоны ТЭЦ-3 в пиковом режиме											10,0	20,0	40,0	40,0	60,0	60,0
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	127,6	117,6	97,6	97,6	77,6	77,6
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	127,6	117,6	97,6	97,6	77,6	77,6
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

04401.OM-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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. Шахтёров - ул. Дудинская)																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе					5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
отопление					5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
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					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч					6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Нагрузка мкр-на "Солнечный"																
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе						133,2	135,7	140,4	153,4	157,1	169,4	169,4	172,5	172,5	172,7	172,7
отопление						100,0	101,9	105,4	115,2	117,9	127,2	127,2	129,5	129,5	129,7	129,7
вентиляция						3,0	3,1	3,2	3,5	3,6	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
ГВС (среднечасовая)						30,2	30,8	31,8	34,8	35,6	38,4	38,4	39,1	39,1	39,2	39,2
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч						10,8	11,0	11,4	12,4	12,7	13,7	13,7	14,0	14,0	14,0	14,0
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч						144,0	146,7	151,8	165,8	169,8	183,1	183,1	186,4	186,4	186,7	186,7
Котельная ООО "Инвест-Энерго" (с возможностью работы в пиковом режиме)																
Установленная тепловая мощность	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
Переключаемая "фактическая" тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе	23,7	233,9	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4
отопление	21,1	208,5	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
вентиляция	0,1	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
ГВС (среднечасовая)	2,5	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
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	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	45,0	65,0	220,0	260,0	300,0	210,0	230,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
Итого переключаемая нагрузка, Гкал/ч	24,0	237,4	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9
Итого нагрузка от котельной в пиковом режиме		237,4	134,9	193,9	173,9	18,9	-21,1	-61,1	28,9	8,9	-11,1	-11,1	-11,1	-11,1	-11,1	-11,1

2.3.4 Котельные

Табл. 2.5. 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
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4	353,4
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																
Котельная ул. Гагарина, 48 ООО "КрасКом"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	Закрытие 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"																	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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													
Котельная ул. Гагарина, 94 ООО "КрасКом"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	Закрытие 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	Закрытие 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												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	5,5												
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4												
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	5,2	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	2,5												
Котельная №1 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	91	91	91	Заккрытие котельной													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	6	6	6														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/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»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	100,5	100,5	100,5	Заккрытие котельной													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час																	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/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, Гкал/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	Закрытие котельной										
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	87	87	87	87	87	87											
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	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											
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	74,9	74,9	74,9	77,8	78,2	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											
Котельная №6 ООО «КрасТЭК»																	

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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, Гкал/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	Заккрытие котельной													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	0,3	0,3	0,3														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7														
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	0,6	0,6	0,6														
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	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														
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18	18	18	18	18	18	Заккрытие котельной										
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	2	2	2	2	2	2											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	16	16	16	16	16	16											
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2											
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6	6	6	6	6,8	6,8	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2										
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	9,8	9,8	9,8	9,8	9	9											
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, 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
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
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, Гкал/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	181,1	181,1	181,1	74,6	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	9,5	9,5	9,5	6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	352,9	352,9	357,8	171,6	171,6	171,6	68,6	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	1,8	1,8	1,8	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	348,5	348,5	353,4	169,9	169,9	169,9	68	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	119,5	134,8	136,1	61,6	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	50,1	34,9	33,7	6,3	7,5	7,5	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Котельная ООО "РТК-Генерация"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	580	580	580	580	580	Закрытие 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												
в т.ч. Емельяновский район	16	16	16	16	16	Обеспечение от модульных малых котельных											
в т.ч. г. Красноярск	117,9	117,9	129,8	134	144	Перевод нагрузки на ТЭЦ-3											
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	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО, Гкал/час	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
Договорная нагрузка, Гкал/час	25,8	33,8	33,8	33,8	38	40	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	70,8	62,9	62,9	62,9	58,6	56,6	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная ОАО "КрЭВРЗ"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	133	133	133	Заккрытие котельной													
Ограничения тепловой мощности, Гкал/час	13	13	13														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	120	120	120														
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час	1,5	1,5	1,5														
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, Гкал/час	118,5	118,5	118,5														
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,3	67,3	67,3	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2													
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	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																	
Располагаемая 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
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/час																	
Тепловая мощность НЕТТО в горячей воде, 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

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,8	2,8	2,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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																	

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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
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																	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

2.4 Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре

Табл. 2.6. - Баланс мощности и тепловой нагрузки в паре

Вид тепловой нагрузки	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 станции в паре промышленных параметров	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Вид тепловой нагрузки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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													
РТМ в паре промышленных параметров	50	50	50													
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	50	50	50													
Собственные нужды в паре промышленных параметров	1,6	1,6	1,6													
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	48,4	48,4	48,4													
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	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*	0.60*	0.60*
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	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	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
РТМ в паре промышленных параметров, за вычетом потребностей для сетевой воды	59,1	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
Собственные нужды в паре промышленных параметров	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Тепловая мощность НЕТТО в паре промышленных параметров	56,1	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6
Тепловая нагрузка в паре промышленных параметров	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров	51,1	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
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

04401.OM-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Вид тепловой нагрузки	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	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												

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

2.5 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.

2.6 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 пп.а) 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 выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не

попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

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

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

3 РАЗДЕЛ 3. 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
Зона действия																					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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»

Наименование	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0											
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0											
Фактическая подпитка тепловой сети	м³/ч	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8											
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	м³/ч	62,1	62,5	78,3	83,0	83,0	83,0											
Резерв +/-Дефицит-	м³/ч	137,9	137,5	121,7	117,0	117,0	117,0											

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									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	48,18	48,16	48,15	48,13	48,12	48,10									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №5															
Производительность ВПУ	75,0	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	2,7									
Максимально-часовая подпитка ТС в аварийном режиме	8,7	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	72,3									
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	66,3	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 эксплуатационном режиме	1,77	1,85													
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 при разработке схемы теплоснабжения систем теплоснабжения в границах города Красноярска включает в себя:

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

Ключевыми предпосылками при формировании вариантов развития систем теплоснабжения города при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2021 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 2019 год уже реализована; полный перечень приведен в таблице 4.1).

При актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год полностью учтены решения, утвержденные в составе «Комплексного плана...».

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

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Утвержденная схема теплоснабжения (актуализация на 2018 г.)		Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (предложения проекта актуализированной на 2021 год схемы теплоснабжения)
			Нагрузка, Гкал/ч	Срок замещения	Срок замещения
1	ООО "КрасКом" №1	ул. Джембульская, 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		Реализовано (переключена в пиковый режим работы совместно ТЭЦ-3)
9	ООО "КрасТЭК" №1	ул. Телевизорная, 1, стр. 34	54,16	2019	2020
10	ООО "КрасТЭК" №2	ул. Новая Заря, 41	66,49	2019	2020
11	ООО "КрасКом" №9	ул. Диксона, 1	1,29	2019	2021
12	ООО "КрасКом" №8	пер. Косой, 2	0,14	2019	2021
13	ООО "КрасКом" №7	ул. Степана Разина, 39	0,5	2019	2021
14	ООО "КрасКом" №5	ул. 4-я Продольная, 19	0,4	2019	2021
15	ООО "КрасКом" №10	ул. Гагарина, 94	0,2	2019	2021
16	ООО "КрасКом" №4	ул. Гагарина, 48	1,27	2019	2021
17	ОАО "КрЭВРЗ"	ул. Профсоюзная, д. 39	61,13	2019	2020
18	ООО "КрасКом" №11	пос. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, 30	4,24	2020	2021

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Утвержденная схема теплоснабжения (актуализация на 2018 г.)		Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (предложения проекта актуализированной на 2021 год схемы теплоснабжения)
			Нагрузка, Гкал/ч	Срок замещения	Срок замещения
19	ООО "Красноярскграфит"	ул. Прибойная, 19	0,28	2024	2022
20	Котельные промышленных предприятий	ул. Спандаряна - ул. Шахтёров - ул. Дудинская	нет в перечне замещения		2021
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32	ООО "КрасТЭК" №4	ул. Калинина, 53а	нет в перечне замещения		2024
33	ООО "КрасТЭК" №5	ул. Тотмина, 24г	нет в перечне замещения		2023
34	ООО "КрасТЭК" №10	ул. Маерчака, 65	нет в перечне замещения		2023
35	ООО "КрасТЭК" №12	ул. Норильская, 31 стр.3	нет в перечне замещения		2024

4.1.2 Развитие Красноярских ТЭЦ

4.1.2.1 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"	
Наименование генерирующего объекта	Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)
Группа точек поставки	GKRASN43	GKRASN58	GKRASN54	GKRASN64
Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Красноярский край	Красноярский край	Красноярский край	Красноярский край
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь
Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	110	185	87	70
Изменение установленной мощности (МВт)	0	25	0	10
Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	1 января 2023 г.	1 декабря 2024 г.	1 января 2024 г.	1 декабря 2024 г.

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

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

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

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

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

4.1.2.2 Мероприятия по развитию ТЭЦ-1

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

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

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

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-ИБ вместо БО-350 БУ-4) бойлерной установки № 4 и основного бойлера № 1 Б	30 Гкал/час	4 кв. 2022 года
				Итого	115 Гкал/час	

4.1.2.3 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	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. без НДС в ценах 2019 года			
		2019	2020	2021	2022
Строительство 1 РОУ (125 Гкал/ч)	231,4		16,2	215,3	
Монтаж ПСВ-500 ст № 9-12, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции.	266		18,6	123,7	123,7
Итого	497,4	0	34,8	339	123,7

4.1.2.4 Мероприятия по развитию ТЭЦ-3

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

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г, а также с Комплексным планом 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.

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 2016-2018 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;

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

- 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».

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 «Инвест-Энерго» и ТЭЦ-3, котельная ООО «Инвест-Энерго» переведена в пиковый режим.

4.1.3.1 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	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
1	Котельная №1 ООО «КрасТЭК»	68,6	91	ТЭЦ-2	2020	Перевод потребителей жилищно-коммунального сектора на теплоснабжение от ТЭЦ. Строительство и реконструкция тепловых сетей.	Демонтаж оборудования котельной. Строительство парогенератора
2	Котельная №2 ООО «КрасТЭК»	67,8	100,5	ТЭЦ-2	2020	Строительство тепловых сетей. Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной по независимой схеме	Демонтаж оборудования котельной
3	Котельная, пер. Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,06	0,9	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловой сети, монтаж ИТП у потребителя	Демонтаж оборудования котельной
4	Котельная, ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,69	2,7	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
5	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Гагарина, 94	0,12	0,68	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
6	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Продольная 4-я, 19	0,29	0,74	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
7	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Диксона, 1	1,5	3,10	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Строительство или реконструкция котельной в ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч
8	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Степана Разина, 39	0,44	0,69	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной

№ п/п	Котельная			ТЭЦ	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
9	Котельная ст. Красноярск ТЧР АО «РЖД»	8,1	32	ТЭЦ-2	Реализовано	Строительство тепловых сетей Перевод потребителей АО «РЖД» от пароснабжения на водоснабжение	Демонтаж оборудования котельной
10	Котельная «Красноярскграфит»	0,38	3,2	ТЭЦ-2	2022	Строительство тепловых сетей и монтаж ИТП для переключения потребителей	Демонтаж оборудования котельной
11	Котельная №7	0,71	0,99	Котельная «Озеро Учум» АО «КрасЭКО»	2020*	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей (выполнено).	Демонтаж оборудования котельной
12	Котельная Лалетино	2,7	5,52	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
13	Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул. Шахтёров - ул. Дудинская	6,3	-	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, монтаж ИТП у потребителей	Демонтаж оборудования котельной
14	ООО "КрасТЭК" №4	7,97	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
15	ООО "КрасТЭК" №5	74,87	88,5	ТЭЦ-2	2023	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
16	ООО "КрасТЭК" №10	6,04	18,0	ТЭЦ-2	2023	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
17	ООО "КрасТЭК" №12	22,14	41,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
18	ОАО "КрЭВРЗ"	61,13	133	ТЭЦ-2	2020		Реконструкция схемы котельной для возможности использования сетевого оборудования как ПНС. Строительство парогенератора.

№ п/п	Котельная			ТЭЦ	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
19	Котельная ООО «РТК-Генерация»	140	580	ТЭЦ-3	2022	Строительство, реконструкция и восстановление тепловых сетей, строительство насосной станции	Демонтаж оборудования котельной, строительство модульных котельных для обеспечения промышленных и удаленных потребителей

*- решение должно быть принято при следующей актуализации схемы теплоснабжения

4.1.3.2 Развитие котельной ООО «Инвест-Энерго»

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

4.1.3.3 Развитие котельных ООО «КрасТЭК»

Актуализированной схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации ряда котельных с передачей нагрузок на ТЭЦ (см. предыдущий раздел).

Компания АО «КрасЭКО» выполнила технические мероприятия по присоединению зоны действия котельной №7 ООО «КрасТЭК», нагрузка котельной может быть переключена в 2020 году после утверждения тарифа АО «КрасЭКО» и оценки ценовых последствий для потребителей, что рекомендуется сделать при последующей актуализации схемы теплоснабжения.

4.1.3.4 Развитие котельной ООО «ФармЭнерго»

Мероприятий по развитию котельной не предусматривается.

4.1.3.5 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. 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. Сетевое хозяйство котельной предлагается использовать для переоборудования ее в ПНС.

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

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

В соответствии с прогнозом перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки (Книга 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения) на территории города Красноярск 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.

4.1.4.2 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 (Книга 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»).

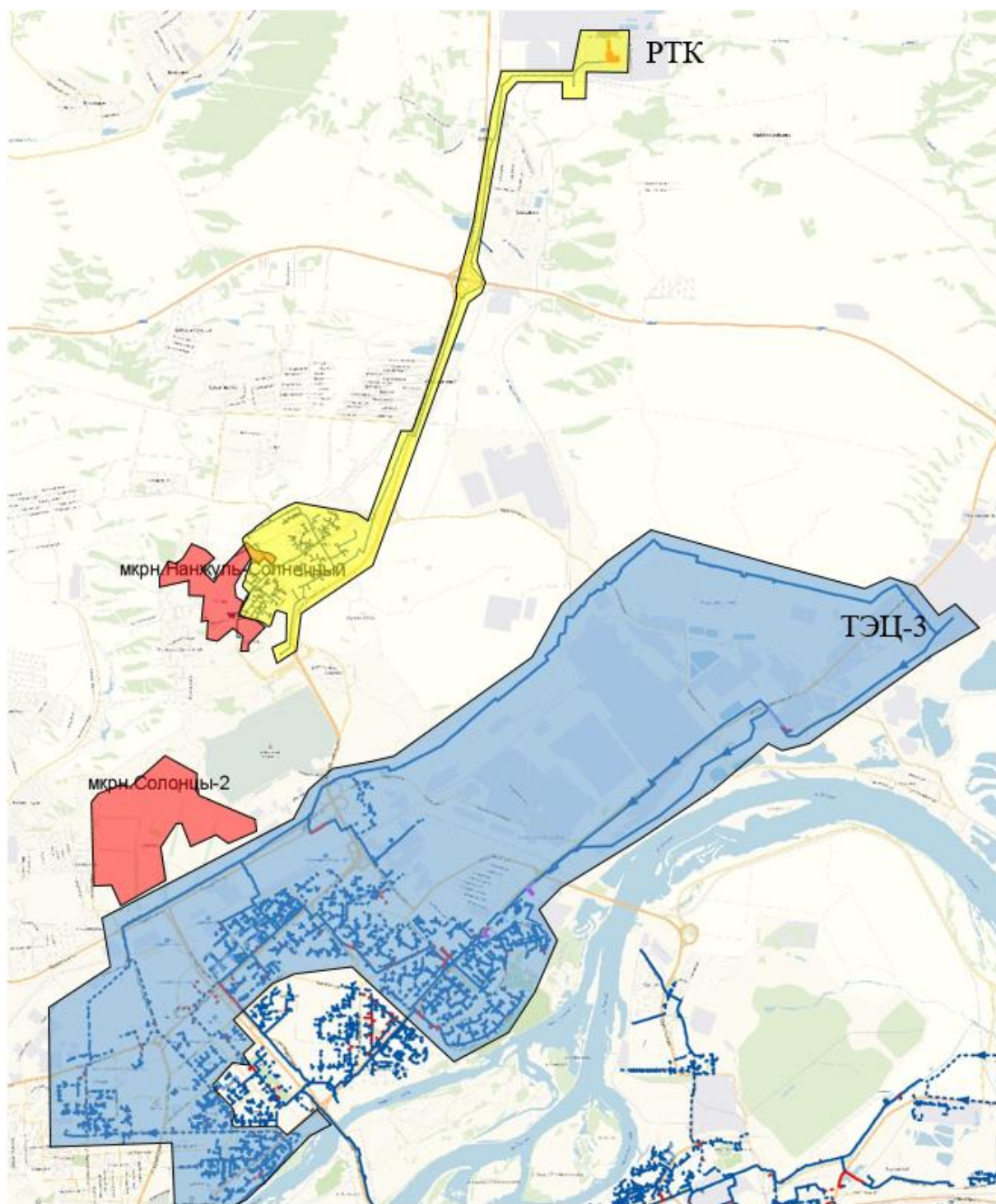


Рис. 4.1. Существующая зона теплоснабжения

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

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

Соответствующие проекты планировки этих районов утверждены в составе Генерального плана города Красноярск 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 «Нанжуй-Солнечный» - 31,0 Гкал/ч.

Основные технические решения могут быть сформированы в рамках двух вариантов организации теплоснабжения. Более подробное описание рассмотренных вариантов приведено в Главе 5 «Мастер-план разработки схемы теплоснабжения города Красноярск до 2033 г.».

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», поселок 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, видно, 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 разработки схемы 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 4.1.2.4., для обеспечения теплоснабжением существующих и перспективных потребителей города, а также для сокращения выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, в соответствии с Распоряжением Правительства РФ №1713-р от 2 августа 2019 г, а также с Комплексным планом мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Красноярске (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 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

Компания АО «КрасЭКО» выполнила технические мероприятия по присоединению зоны действия котельной №7 ООО «КрасТЭК», нагрузка котельной может быть переключена в 2020 году после утверждения тарифа АО «КрасЭКО» и оценки ценовых последствий для потребителей, что

рекомендуется сделать при последующей актуализации схемы теплоснабжения. Данное мероприятие направлено на снижение эксплуатационных затрат и снижения негативного влияния на окружающую среду.

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	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
1	Котельная №1 ООО «КрасТЭК»	68,6	91	ТЭЦ-2	2020	Перевод потребителей жилищно-коммунального сектора на теплоснабжение от ТЭЦ. Строительство и реконструкция тепловых сетей.	Демонтаж оборудования котельной. Строительство парогенератора
2	Котельная №2 ООО «КрасТЭК»	67,8	100,5	ТЭЦ-2	2020	Строительство тепловых сетей. Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной по независимой схеме	Демонтаж оборудования котельной
3	Котельная, пер. Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,06	0,9	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловой сети, монтаж ИТП у потребителя	Демонтаж оборудования котельной
4	Котельная, ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,69	2,7	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
5	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Гагарина, 94	0,12	0,68	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
6	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Продольная 4-я, 19	0,29	0,74	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
7	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Диксона, 1	1,5	3,10	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Строительство или реконструкция котельной в ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч
8	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Степана Разина, 39	0,44	0,69	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
9	Котельная ст. Красноярск ТЧР АО «РЖД»	8,1	32	ТЭЦ-2	Реализовано	Строительство тепловых сетей Перевод потребителей АО «РЖД» от пароснабжения на водоснабжение	Демонтаж оборудования котельной
10	Котельная «Красноярскграфит»	0,38	3,2	ТЭЦ-2	2022	Строительство тепловых сетей и монтаж ИТП для переключения потребителей	Демонтаж оборудования котельной

№ п/п	Котельная			ТЭЦ	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
11	Котельная №7	0,71	0,99	Котельная «Озеро Учум» АО «КрасЭКО»	2020*	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей (выполнено).	Демонтаж оборудования котельной
12	Котельная Лалетино	2,7	5,52	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
13	Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул. Шахтёров - ул. Дудинская	6,3	-	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, монтаж ИТП у потребителей	Демонтаж оборудования котельной
14	ООО "КрасТЭК" №4	7,97	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
15	ООО "КрасТЭК" №5	74,87	88,5	ТЭЦ-2	2023	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
16	ООО "КрасТЭК" №10	6,04	18,0	ТЭЦ-2	2023	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
17	ООО "КрасТЭК" №12	22,14	41,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
18	ОАО "КрЭВРЗ"	61,13	133	ТЭЦ-2	2020		Реконструкция схемы котельной для возможности использования сетевого оборудования как ПНС. Строительство парогенератора.

№ п/п	Котельная			ТЭЦ	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
19	Котельная ООО «РТК-Генерация»	140	580	ТЭЦ-3	2022	Строительство, реконструкция и восстановление тепловых сетей, строительство насосной станции,	Демонтаж оборудования котельной, строительство модульных котельных для обеспечения промышленных и удаленных потребителей

*- решение должно быть принято при следующей актуализации схемы теплоснабжения

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 5.7. 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
	Котельная по пер. Косой, 2	95/70
ООО "КрасТЭК"	Котельная №5	130/70
	Котельная №4	115/70
	Котельная №2	130/70
	Котельная №6	95/70
	Котельная №7	95/70
	Котельная №12	130/70
	Котельная №11	95/70
	Котельная №10	115/70
	Котельная №1	130/70
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 Утверждаемой части.

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.

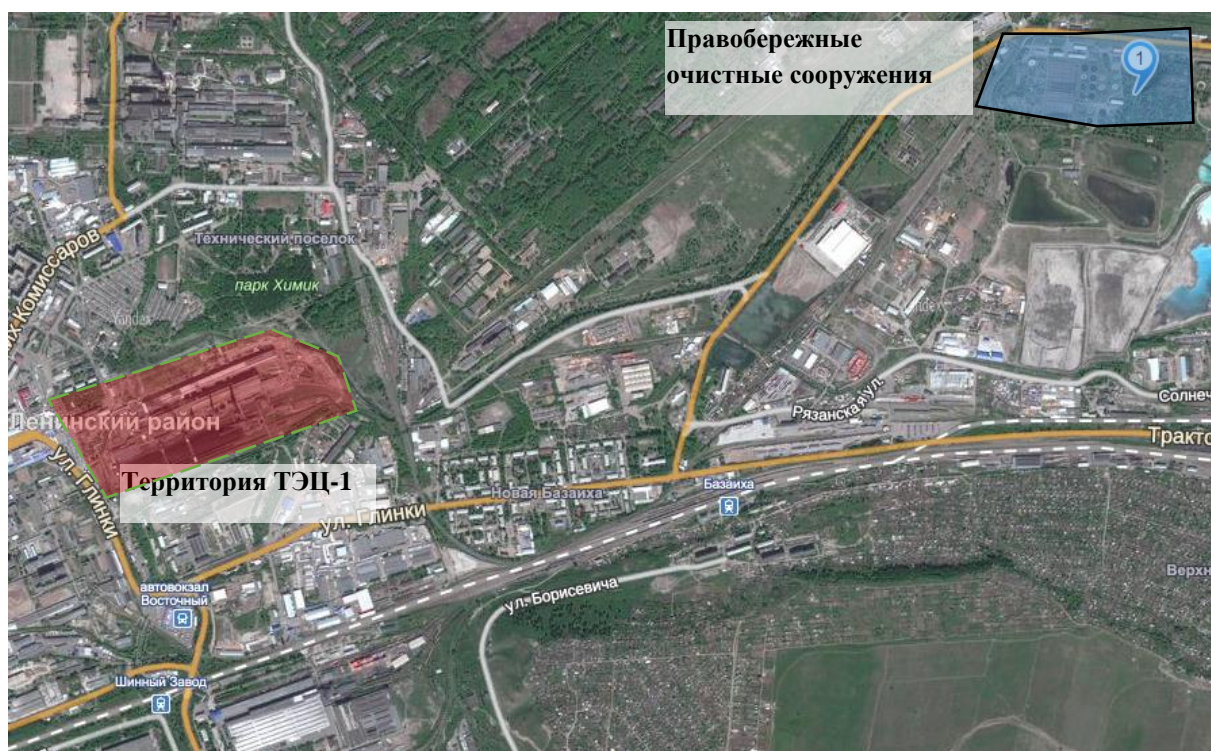


Рис. 5.2. Территория Правобережных очистных сооружений (ПОС)

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

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

Табл. 5.3. 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°C)		
Зимний период (октябрь-март)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м³/ч	8500	6000
Температура стоков, °C	15	15
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.3.	Рисунок 5.7.
Летний период (апрель-сентябрь)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м³/ч	6500	4500
Температура стоков, °C	18	18
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.3.	Рисунок 5.7.
Сценарий №2. Условно максимальная тепловая мощность (подразумевая возможность выдачи постоянной тепловой мощности в течение 8760 часов и снимая со стоков максимально возможную температурную дельту)		
Зимний период (октябрь-март)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м³/ч	8500	6000
Температура стоков, °C	15	15
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.4.	Рисунок 5.8.
Летний период (апрель-сентябрь)		
Предполагаемый минимальный расход стоков, м³/ч	6500	4500
Температура стоков, °C	18	18
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.4.	Рисунок 5.8.

Сценарий, параметр, показатель	Левобережные очистные сооружения	Правобережные очистные сооружения
Сценарий №3. Максимальная тепловая мощность (без корректировки по суточным колебаниям, подразумевая съем максимально возможной температурной дельты)		
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.5.	Рисунок 5.9
Рисунок, иллюстрирующий сценарий	Рисунок 5.6.	Рисунок 5.10.



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

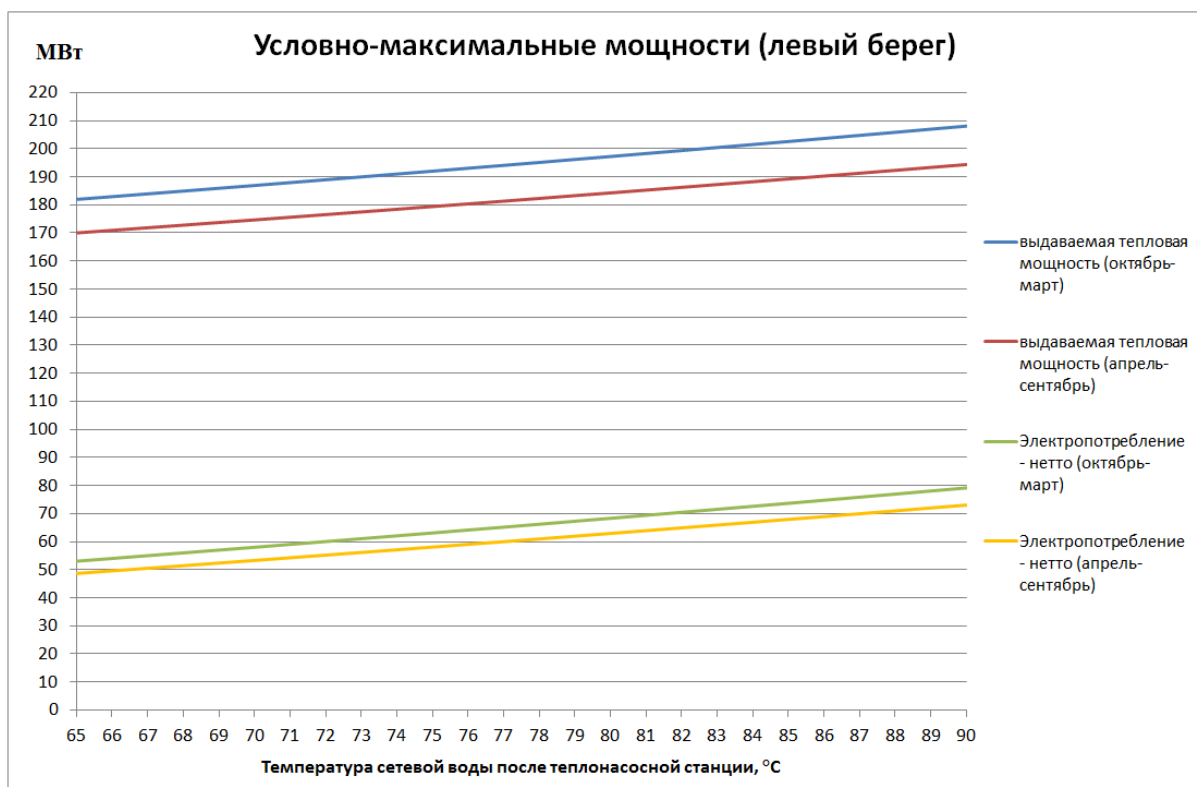


Рис. 5.4. Условно-максимальная тепловая мощность левобережной теплонасосной станции

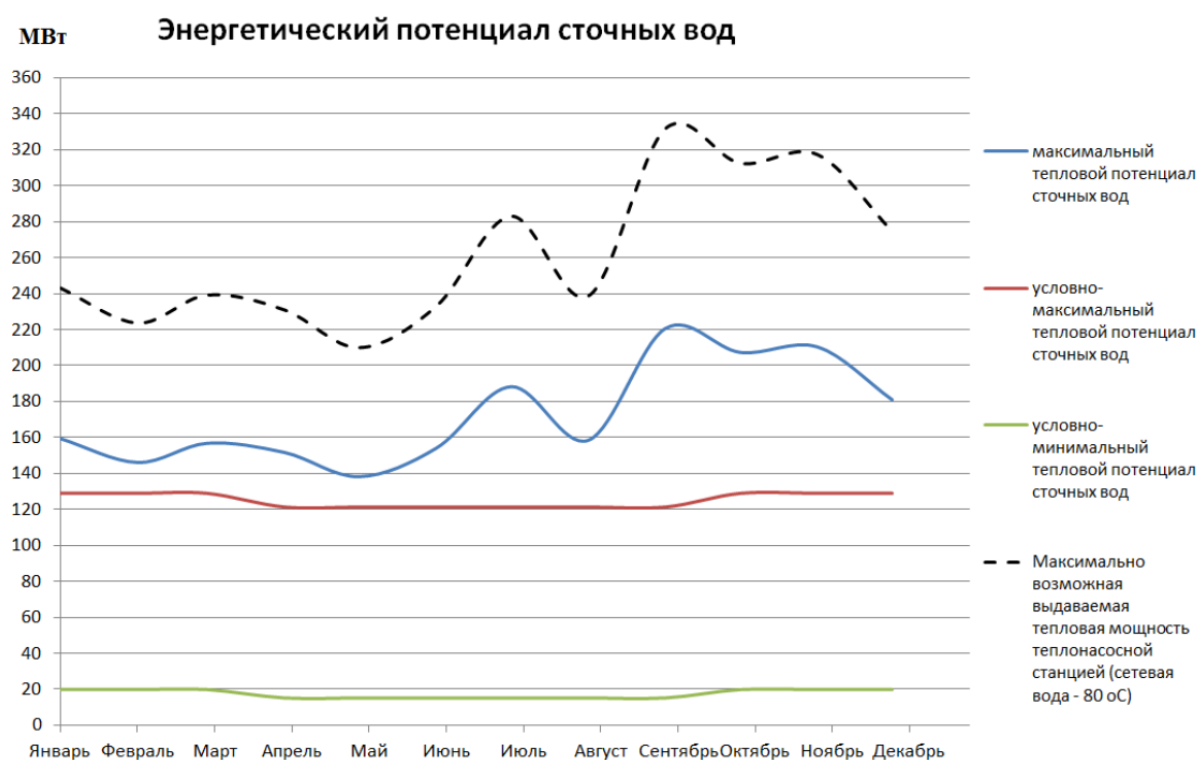


Рис. 5.5. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

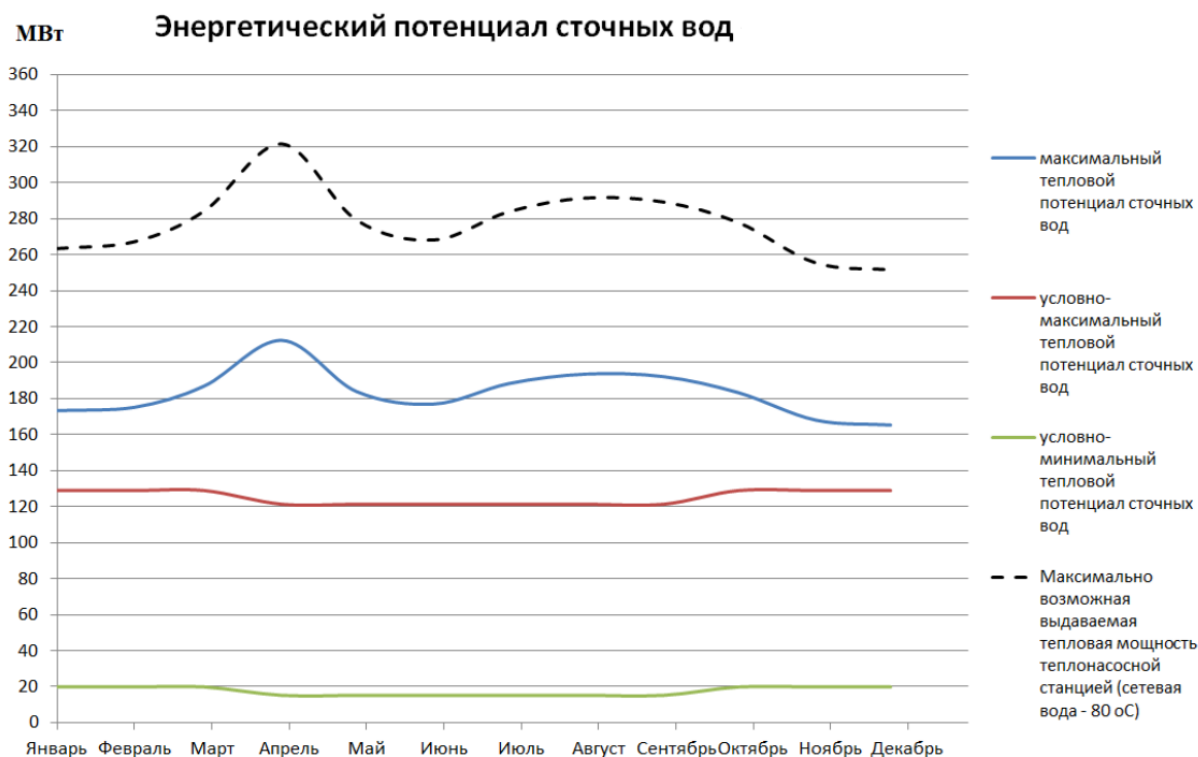


Рис. 5.6. Энергетический потенциал сточных вод левобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией



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

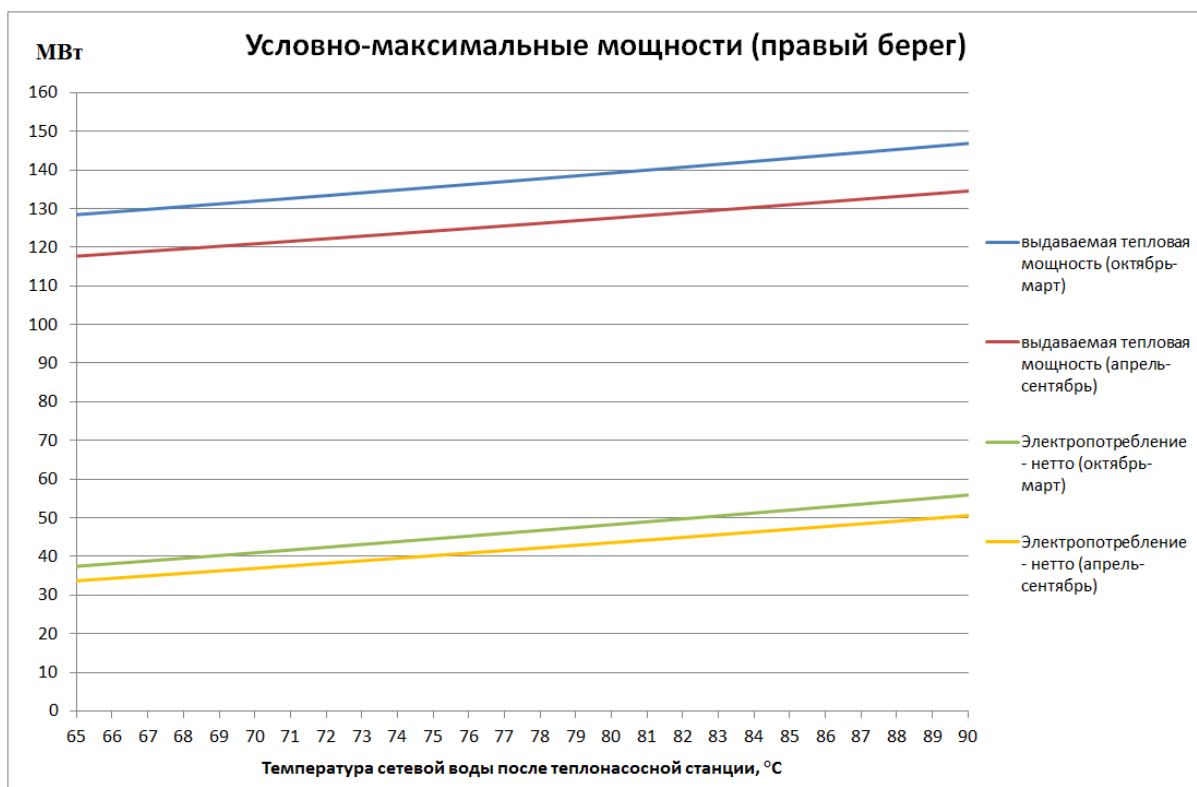


Рис. 5.8. Условно-максимальная тепловая мощность правобережной теплонасосной станции

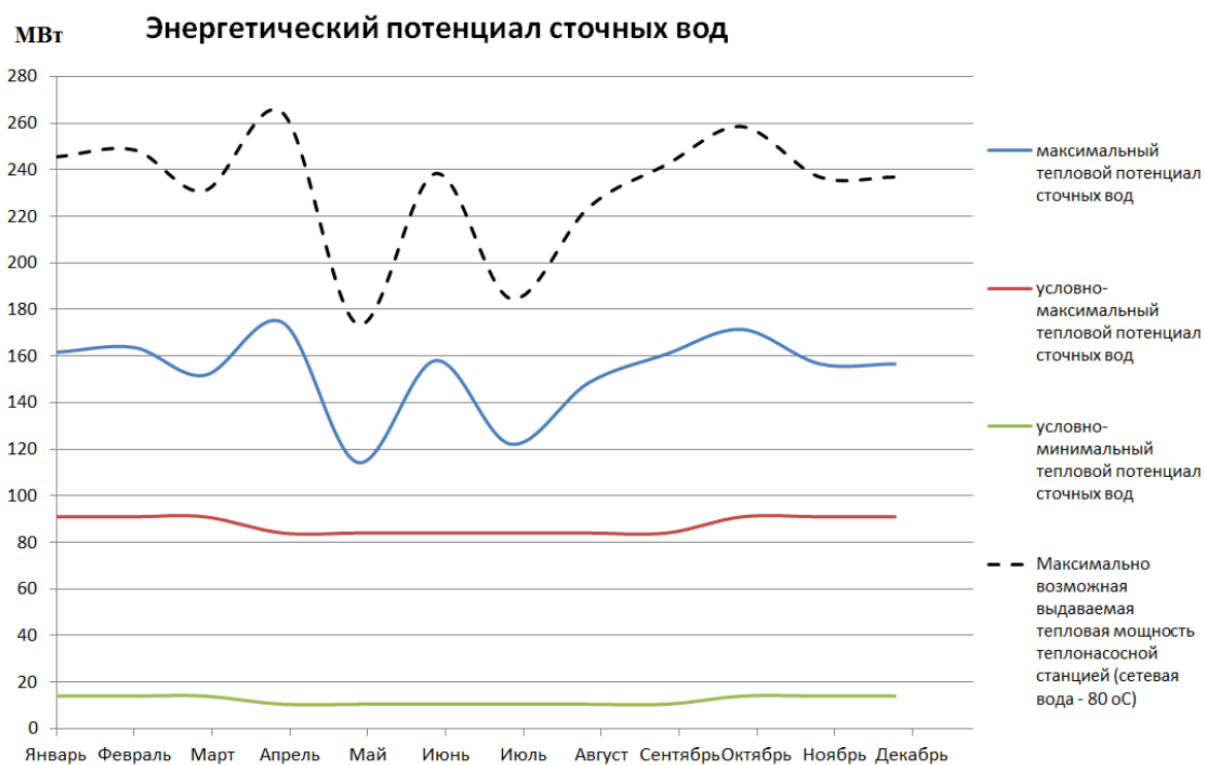


Рис. 5.9. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

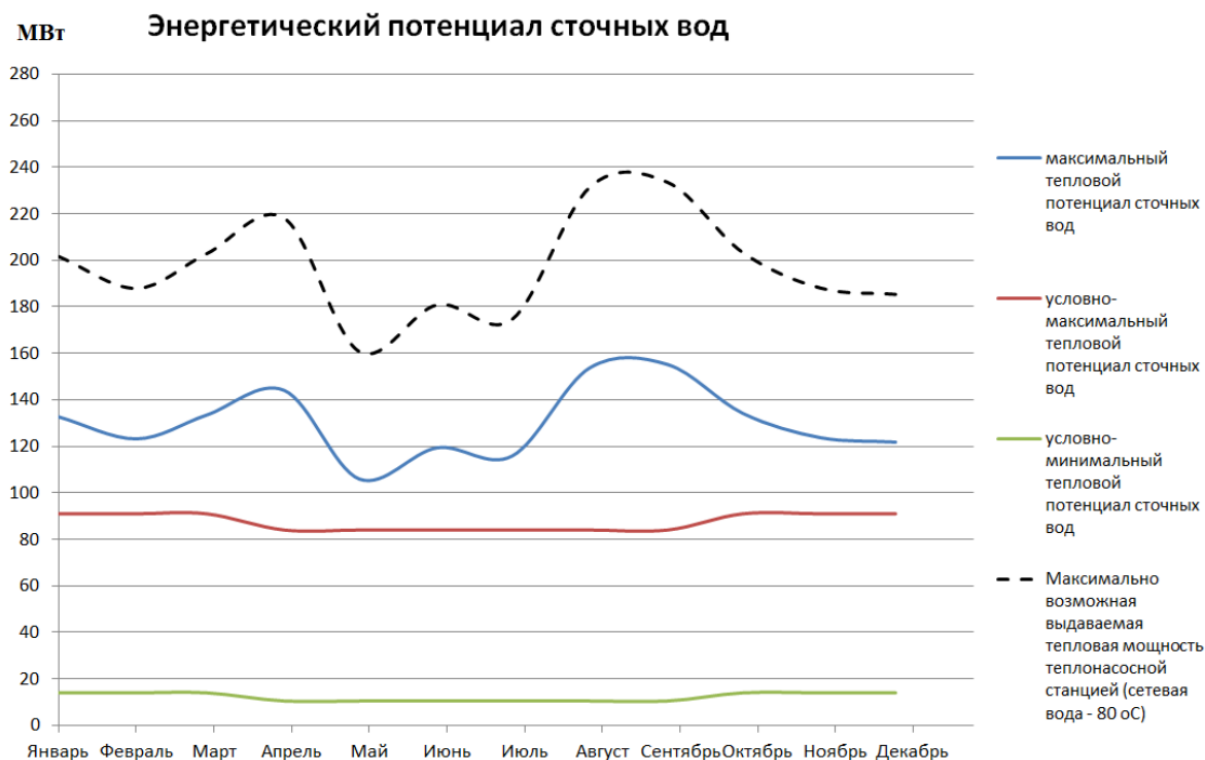


Рис. 5.10. Энергетический потенциал сточных вод правобережной станции аэрации, включая максимально возможную тепловую мощность, выдаваемую теплонасосной станцией

Из приведенных рисунков видно, что:

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

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

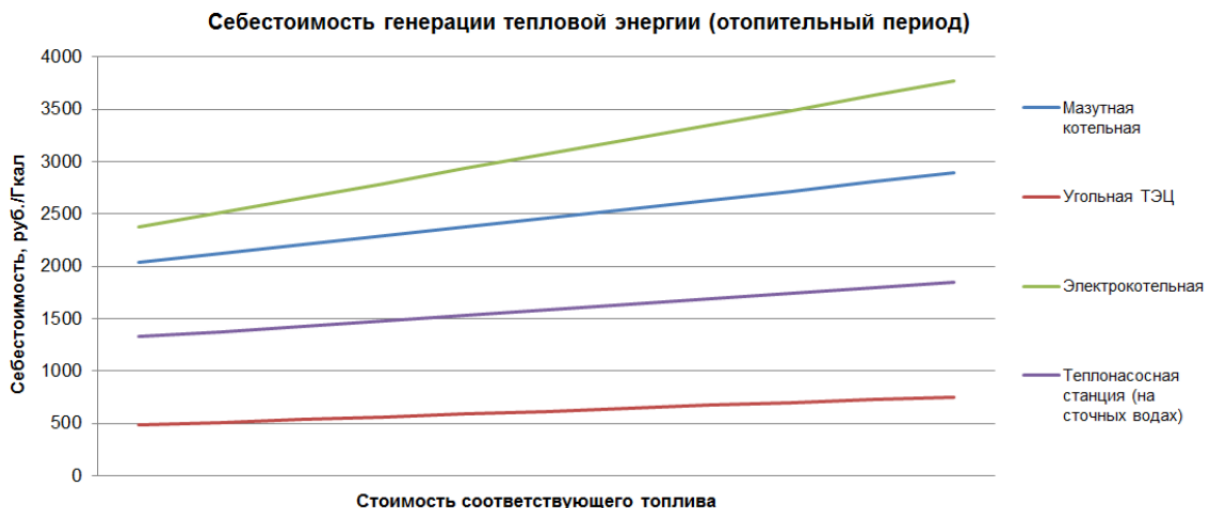


Рис. 5.11. Ориентировочное сравнение себестоимости производства тепловой энергии на различных энергоисточниках

Из рисунка видно, что по ориентировочной себестоимости производства тепловой энергии теплонасосная станция на сточных водах способна успешно конкурировать с котельными, работающими как на органическом топливе, так и с электрокотельными. Однако данный расчет учитывает только эксплуатационные затраты.

Согласно экспертной оценке, предоставленной компанией «Termoeconomy» («Skandinavisk Termoeconomy 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	2021	2022
План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг., предусмотренный предварительным соглашением об исполнении схемы теплоснабжения						
Установка нового оборудования на существующих источниках тепловой энергии для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки						
ЭИ-01	Строительство 1 РОУ (125 Гкал/ч)	231,4	2020-2021	16,2	215,3	
ЭИ-02	Монтаж ПСВ-500 ст № 9-12, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции.	266,0	2020-2022	18,6	123,7	123,7
Итого по группе 01		497,4		34,8	338,9	123,7
Обеспечение паровой нагрузки потребителей переключаемых котельных						
ЭИ-04	КрастЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	33,7	2020	33,7		
ЭИ-06	ОАО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство парогенератора	79,4	2020	79,4		
Итого по группе 02		113,1		113,1	0,0	0,0
Реконструкция котельных в ЦТП и ПНС для замещения нагрузки на ТЭЦ						
ЭИ-03	Диксона, 1: Строительство или реконструкция котельной в ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч	14,4	2021		14,4	
ЭИ-05	ОАО «Красноярский ЭВРЗ» Реконструкция схемы котельной для возможности использования сетевого оборудования как ПНС	45,0	2020	45,0		
Итого по группе 03		59,4		45,0	14,4	0,0
Итого в соответствии с планом инвестиционных мероприятий		669,9		192,9	353,3	123,7
Дополнительные мероприятия по строительству источников тепловой энергии для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения						
ЭИ-07	Строительство модульных котельных для обеспечения промышленных и удаленных потребителей	285	2021-2022		142,5	142,5
Итого по группе 04		285,0		0,0	142,5	142,5
Итого по схеме теплоснабжения		954,9		192,9	495,8	266,2

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 Красноярска на 2020-2029 гг (таблица 6.2) 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 тепловых сетей АО «КТТК» с целью подключения перспективных потребителей

Территория (трасса) подключения новых потребителей	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Мероприятие	Год реализации	Теплоист очник	Собственник тепловой сети	Длина теплотрас сы, м	Диаметр, мм	Стоимость, тыс. руб., без НДС
ЖК Серебряный, ЖК Курчатова, мкрн. Ветлужанка	18,77	Реконструкция тепловой сети от ТКП2706 до ТКП2713 по ул. Лесопарковая с увеличением диаметра до 2Ду600 L=983 м.	2021	ТЭЦ-2	КТТК	983	600	122 329,65
		Строительство подающего трубопровода Ду400 от ТК1111 до ТК111104.	2021	ТЭЦ-2	КТТК	900	400	39 462,00
мкрн. "Тихие зори"	5,42	Строительство нового участка квартальной тепловой сети 2Ду400 L=325м.	2021	ТЭЦ-2	КТТК	325	400	25 376,14
Итого	24,19					2208		187 167,79

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

Схемой теплоснабжения 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 Красноярск на 2020-2029 гг. (таблица 6.2)

Дополнительно, в рамках развития территорий перспективной застройки на севере города схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для замещения котельной РТК и переключения нагрузки микрорайона «Солнечный» на ТЭЦ-3, в т.ч.:

- Строительство тепловой сети 2Ду700 L=2100 м от ПНС «КИСК» до НО 90 (т/т №26), стоимостью 315 млн. руб. без НДС.;
- Восстановление существующей тепловой сети 2Ду500 L=2400 м от НО 48 (т/т №21) на тепловой сети 2Ду1200 до ПНС «КИСК», стоимостью 40 млн. руб. без НДС.
- Строительство 3-й нитки Ду700 мм L=2400 м от НО 48 (т/т №21) на тепловой сети 2Ду1200 до ПНС «КИСК», стоимостью 218,8 млн. руб. без НДС.

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

Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.6 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением 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 6.2.

6.7 Строительство и реконструкция насосных станций

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций представлены в таблице 6.2. Дополнительно, в рамках развития территорий перспективной застройки на севере города схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций для замещения котельной РТК и переключения нагрузки микрорайона «Солнечный» на ТЭЦ-3, в т.ч.:

- Строительство ПНС «КИСК» в районе бывшего кирпичного завода производительностью 1800 – 2500 т/ч, стоимостью 185 млн. руб. без НДС.

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

Табл. 6.2. План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг

Уникаль- ный номер	Этап	Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Принимающи- й источник	Год реализации	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- 2032
План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг.																			
	Раздел 1	Реализация мероприятий по тепловым источникам г. Красноярск							497,4	34,8	338,9	123,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Красноярская ТЭЦ-2							497,4	34,8	338,9	123,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЭИ-01		Строительство 1 РОУ (125 Гкал/ч)							231,4	16,2	215,3								
ЭИ-02		Монтаж ПСВ-500 ст № 9-11, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции.							266,0	18,6	123,7	123,7							
	Раздел 2	Реализация мероприятий по тепловым сетям г. Красноярск					119442		12 423,5	1 146,2	1 851,9	1 989,6	2 922,3	2 206,4	1 602,2	151,0	154,0	200,0	200,0
		Строительство тепловых сетей					47541		4 410,5	243,9	551,1	39,3	1 499,9	1 541,6	534,7	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реконструкция тепловых сетей					71901		6 840,2	643,5	1 274,3	1 618,1	962,5	664,8	972,0	151,0	154,0	200,0	200,0
		Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП							1 000,3	100,6	12,1	332,2	459,9	0,0	95,5	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов							172,5	158,1	14,4	0,0	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 Красноярскграфит, котельных в районе ул. Спандаряна), что обеспечит улучшение экологии и повышение надежности теплоснабжения.	197,0	276,7	ТЭЦ-2,3	2020-2022	15192,0	80-1400	1 958,1	996,2	922,6	39,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.	Строительство тепловых сетей.	78,3	96,4		2020-2022	6 904,0	80-1000	472,2	93,9	339,0	39,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-01	1.1.	Гагарина, 48: Строительство тепловой сети 2Ду150 мм L=750 м, реконструкция котельной или строительство ЦТП	0,8	2,1	ТЭЦ-3	2021	750	150	50,9		50,9								
ТС-02	1.2.	4-я Продольная, 19: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=800 м, монтаж ИТП	0,3	0,7	ТЭЦ-3	2021	800	80	26,9		26,9								
ТС-03	1.3.	Степана Разина, 39: Строительство тепловой сети 2Ду125 мм L=800 м	0,4	1,0	ТЭЦ-3	2021	800	125	36,0		36,0								
ТС-04	1.4.	Гагарина, 94: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=750 м	0,2	0,4	ТЭЦ-3	2021	750	80	24,7		24,7								
ТС-05	1.5.	пер. Косой, 2: Строительство тепловой сети 2Ду80 мм L=300 м, монтаж ИТП у потребителя	0,0	0,1	ТЭЦ-2	2021	300	80	11,9		11,9								
ТС-06	1.6.	Диксона, 1: Строительство тепловой сети 2Ду150 L=600 м	1,3	3,5	ТЭЦ-3	2021	600	150	44,4		44,4								
ТС-07	1.7.	Котельные по ул. Спандаряна Строительство тепловой сети 2Ду250 мм, L=1200 м, строительство подводящих тепловых сетей, монтаж ИТП у потребителей	4,4	12,1	ТЭЦ-3	2021	1200	250	157,4	46,5	110,9								
ТС-08	1.8.	э/к п. Лалетино: Строительство тепловой сети 2Ду200 мм L=750 м			ТЭЦ-2	2021	750	200	33,3		33,3								
ТС-09	1.9.	АО "Красноярскграфит" Строительство тепловых сетей и монтаж ИТП для переключения потребителей	0,4	1,1	ТЭЦ-2	2022	624	150,40	39,3			39,3							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Уникальный номер	Этап	Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Принимающий источник	Год реализации	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	2029-2032
ТС-10	1.10.	КрасТЭК, кот. №1, Строительство переемычки от ТК1014 2Ду300, протяженностью 30 м. до тепловой сети котельной №1 ООО "КрасТЭК".	70,6	75,4	ТЭЦ-2	2020	30	300	8,7	8,7									
ТС-11	1.11.	КрасТЭК, кот. №2, Строительство обратного трубопровода Ду600, протяженностью 150 м. от ПНС "Спартакцев" до ТК1022.			ТЭЦ-2	2020	150	600	16,3	16,3									
ТС-12	1.12.	КрасТЭК, кот. №2, Строительство тепловой сети 2Ду500 от ТК1022 до ПНС "Спартакцев", протяженностью 150 м.			ТЭЦ-2	2020	150	500	22,5	22,5									
	2.	Реконструкция тепловых сетей.	2,1	5,8		2020-2021	8 288,0	200-1400	1 200,6	643,5	557,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-13	2.1.	э/к п. Лалетино: Реконструкция тепловых сетей с 2Ду150 на 2Ду200	2,1	5,8	ТЭЦ-2	2021	1734	200	55,9		55,9								
ТС-14	2.2.	Реконструкция тепловой сети П 29 с 2Ду500 на 2Ду800 (Л.Кецховели)			ТЭЦ-2	2021	1300	800	247,2	206,1	41,1								
ТС-15	2.3.	Реконструкция тепловых выводов от ТЭЦ-2 с 2Ду800-1200 на 2Ду800-1400			ТЭЦ-2	2021	1000	800,1400	186,3	15,0	171,3								
ТС-16	2.4.	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-2 с 2Ду900 на 2Ду1000			ТЭЦ-2	2021	1280	1 000	247,1		247,1								
ТС-17	2.5.	Реконструкция трубопроводов сетевой воды с 2Ду900 на 2Ду1200 от КС3-2 до насосной станции №10			ТЭЦ-2	2021	1500	1 200	341,6	300,0	41,6								
ТС-18	2.6.	КрасТЭК, кот. №1, Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 на 2Ду250 от ТК303 до ТК5011			ТЭЦ-2	2020	728	250	49,1	49,1									
ТС-19	2.7.	КрасТЭК, кот. №2, Реконструкция тепловой сети с 2Ду250 на 2Ду400 от ПНС "Спартакцев" до ТК213			ТЭЦ-2	2020	746	400	73,3	73,3									
	3.	Строительство ЦТП, ПНС.	69,9	57,3		2020-2021			112,7	100,6	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-20	3.1.	Строительство ЦТП «Лалетино»				2021			12,1		12,1								
ТС-21	3.2.	КрасТЭК, кот. №2, Строительство ПНС "Спартакцев" и установка узла смешения.	69,9	57,3		2020			100,6	100,6									
	4.	Реконструкция котельных, монтаж парогенераторов.	46,7	117,2		2020-2021			172,5	158,1	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЭИ-03	4.1.	Диксона, 1: Строительство или реконструкция котельной в ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч				2021			14,4		14,4								
ЭИ-04	4.2.	КрасТЭК, кот. №1, ул. Телевизорная, 1 Строительство парогенератора	4,0			2020			33,7	33,7									
ЭИ-05	4.3.	ОАО «Красноярский ЭВРЗ» Реконструкция схемы котельной для возможности использования сетевого оборудования как ПНС	32,7			2020			45,0	45,0									
ЭИ-06	4.4.	ОАО «Красноярский ЭВРЗ» Строительство парогенератора	10,0	117,2	ТЭЦ-2	2020			79,4	79,4									
	Этап 2	Подключение к системам централизованного теплоснабжения частной застройки в районах Покровка и Суворовский, что приведет к снижению выбросов вредных веществ от индивидуальных источников отопления.	29,4	80,6	ТЭЦ-1,3	2023-2025	20903		1 915,7	0,0	0,0	0,0	797,8	797,8	320,1	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.	Строительство тепловых сетей переменного диаметра, устройство узлов смешения.					20903	100-150	1 915,7	0,0	0,0	0,0	797,8	797,8	320,1	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-22	1.1.	р-н Покровка: строительство тепловых сетей переменного диаметра, устройство узлов смешения	24,7	67,7	ТЭЦ-3	2024	13553	150	1 595,6				797,8	797,8					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Уникальный номер	Этап	Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Принимающий источник	Год реализации	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	2029-2032
ТС-23	1.2.	р-н Суворовский: строительство тепловых сетей переменного диаметра, устройство узлов смешения	4,7	12,8	ТЭЦ-1	2025	7350	100	320,1						320,1				
	Этап 3	Обеспечение теплоснабжения в Октябрьском районе Красноярска (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4,5,10,12).	181,7	544,6	ТЭЦ-2	2020-2025	41141		6 757,9	150,0	519,5	1 663,3	1 894,5	1 328,6	1 202,1	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.	Строительство тепловых сетей.	106,1	317,4		2020-2025	19734	150-1000	2 022,6	150,0	212,1	0,0	702,1	743,8	214,6	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-24	1.1.	Строительство теплотрассы (2-й вывод) от ТЭЦ-2 до ТК в районе ПНС 10				2024	3100	1 000	351,0					351,0					
ТС-25	1.2.	Строительство тепловой сети от ТК0638 до 2-й очереди ПНС 11 2Ду 800				2024	600	800	99,1					99,1					
ТС-26	1.3.	Строительство тепловой сети от ПНС11 до ТК 0918				2021	1800	1 000	362,1	150,0	212,1								
ТС-27	1.4.	Строительство тепловой сети от ТКперспек до ТК11				2024	114	600	7,9				5,3	2,6					
ТС-28	1.5.	Строительство тепловой сети от ТК11 до ТК2				2024	825	250	27,7				18,5	9,2					
ТС-29	1.6.	Строительство тепловой сети от ТК2 до Цимлянкой	2,4	7,3	ТЭЦ-2	2024	1250	150	61,4				40,9	20,4					
ТС-30	1.7.	Строительство тепловой сети от ТК11 до ТК3				2024	825	600	106,6				71,0	35,6					
ТС-31	1.8.	Строительство тепловой сети от ТК3 до Калинина-Ботанический	10,6	31,8	ТЭЦ-2	2024	150	200	8,1				5,4	2,7					
ТС-32	1.9.	Строительство тепловой сети от ТК3 до ТК4				2024	720	500	80,1				53,4	26,7					
ТС-33	1.10.	Строительство тепловой сети от ТК4 до ТК5				2024	940	450	96,0				64,0	32,0					
ТС-34	1.11.	Строительство тепловой сети от ТК4 до Плодово-Ягодный	20,3	61,1	ТЭЦ-2	2024	1400	350	117,9				78,6	39,3					
ТС-35	1.12.	Строительство тепловой сети от ТК5 до Бугач	17,1	51,3	ТЭЦ-2	2024	470	250	32,3				21,5	10,8					
ТС-36	1.13.	Строительство тепловой сети от ТК5 до ТК6				2024	2150	400	200,4				133,6	66,8					
ТС-37	1.14.	Строительство тепловой сети от ТК6 до Овинный-Таймыр	20,3	61,1	ТЭЦ-2	2024	850	350	71,7				47,8	23,9					
ТС-38	1.15.	Строительство тепловой сети от ТК2 до котельной №4 ООО "КрасТЭК"	7,3	22,0	ТЭЦ-2	2024	1030	200	28,5				19,1	9,5					
ТС-39	1.16.	Строительство тепловой сети от ТК6 до котельной № 12 ООО "КрасТЭК"	21,0	63,1	ТЭЦ-2	2024	500	350	42,2				28,1	14,1					
ТС-40	1.17.	Строительство тепловой сети для замещения котельной №10 ООО "КрасТЭК"	7,1	19,8	ТЭЦ-2	2023	1100	250	66,7				66,7						
ТС-41	1.18.	Строительство подающего трубопровода (третья нитка) от ТК0223 до ТК0234 по ул. Мичурина				2025	1440	1000	214,6						214,6				
ТС-42	1.19.	Строительство тепловой сети от ТКР7409 до УТ1.				2023	470	400	48,2				48,2						
	2.	Реконструкция тепловых сетей.	75,6	227,2		2023-2025	21 407,0	400-1200	3 847,8	0,0	307,4	1 331,1	732,5	584,8	892,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТС-43	2.1.	Реконструкция тепловой сети П27 с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК0910 до ТКП2706				2022	850	800	161,4		53,8	107,6							
ТС-44	2.2.	Реконструкция тепловой сети 09 с 2Ду700 на 2Ду1000 от ПНС№7 до ТК0910				2022	1140	1 000	254,5			254,5							
ТС-45	2.3.	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1024				2023	890	800	169,0			112,7	56,3						
ТС-46	2.4.	Реконструкция тепловой сети с 2Ду500 на 2Ду800 от ТК 1018 до ТК 1014				2023	660	800	125,4			83,6	41,8						

Уникаль- ный номер	Этап	Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	Принимающи й источник	Год реализации	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- 2032	
ТС-47	2.5.	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду600 от УТ1 до Ткперспек				2024	420	600	62,4				41,6	20,8						
ТС-48	2.6.	Реконструкция тепловой сети с 2Ду400 на 2Ду700 от ТК 1014 до УТ1 (в районе котельной №5)	75,6	227,2	ТЭЦ-2	2023	2600	700	440,1			293,4	146,7							
ТС-49	2.7.	Реконструкция тепловой сети с 2Ду200 на 2Ду400 от ТК 0381 до ТК 0374 по ул. Железнодорожников				2022	852	400	86,8		53,6	33,2								
ТС-50	2.8.	Реконструкция участков с 2Ду200 на 2Ду500 ул. Павлова, ул. Щорса				2025	1715	500	220,0						220,0					
ТС-51	2.9.	Реконструкция обратного трубопровода с Ду900 на Ду1200 от ПНС-1 до ТК-0223				2023	3470	1200	1 092,2		200,0	446,1	446,1							
ТС-52	2.10.	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду800 от УТ1 до ПЗ				2025	3 642	800	363,0						363,0					
ТС-53	2.11.	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду800 от ПЗ до ТК9Б1				2025	1 893	800	309,0						309,0					
ТС-54	2.12.	Реконструкция коллекторов с 2Ду400 на Ду700 ПНС Металлургов				2024	330	700	53,0					53,0						
ТС-55	2.13.	Реконструкция тепловой сети с 2Ду700 на 2Ду800 от ТК9Б до ТКР7311				2024	1 977	800	362,0					362,0						
ТС-56	2.14.	Реконструкция ТС Ду300/500 мм от ТКР7311 до ТК1705				2024	968	600	149,0					149,0						
	3.	Строительство, реконструкция ПНС и ЦТП.				2023-2025			887,5	0,0	0,0	332,2	459,9	0,0	95,5	0,0	0,0	0,0	0,0	
ТС-57	3.1.	Строительство 2-й очереди ПНС 11 (Gп= 5000 т/ч; Н-130 м в. ст.)				2023			231,8			77,2	154,5							
ТС-58	3.2.	Строительство насосной станции на подающем трубопроводе перед ТК-5 (на Бугач, Овинный-Таймыр, котельную №12 (G=900 т/ч; Н-60 м в. ст.)				2023			92,7			61,8	30,9							
ТС-59	3.3.	Установка регулятора расхода на подающем трубопроводе в ТК 0636 (Gп=2200 т/ч)				2023			4,0				4,0							
ТС-60	3.4.	Реконструкция насосной станции ПНС№7 (Gп= 7000 т/ч; Н-75 м в. ст.)				2023			231,8			77,2	154,5							
ТС-61	3.5.	Строительство ЦТП для переключения потребителей котельных №4, 5, 10, 12 ООО "КрасТЭК"				2023			231,8			115,9	115,9							
ТС-62	3.6.	Реконструкция ПНС Правобережная				2025			95,5						95,5					
ТС-63	Этап 4	РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ УРОВНЯ ИЗНОСА					42 206		1 791,9	0,0	409,9	287,0	230,0	80,0	80,0	151,0	154,0	200,0	200,0	
		в том числе :																		
		на магистральные сети						6417		654,5		104,8	104,7	80,0	30,0	30,0	51,0	54,0	100,0	100,0
		на внутриквартальные сети						35789		1 137,4		305,1	182,3	150,0	50,0	50,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Итого в соответствии с планом инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг.									12 920,9	1 181,0	2 190,9	2 113,2	2 922,3	2 206,4	1 602,2	151,0	154,0	200,0	200,0	
Итого в соответствии с планом инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг. (в ценах соответствующих лет без учета НДС)									15 008,39	1 221,1	2 356,0	2 363,4	3 398,9	2 668,9	2 015,6	197,6	209,5	283,0	294,3	

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 2021 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.	2013	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	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	827,6	828,0	876,2	985,4	1026,0	1183,6	1191,7	1193,2	1195,8	1199,8	1499,3	1504,1	1364,4	1361,0	1361,5	1358,4	1357,1	1353,0	1352,2	1376,5
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-1 в паре		215,2	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	3302	2920	2893,7	3354,8	3305,2	4023,3	3621,8	3 626,3	3 634,5	3 646,4	4 556,6	4 571,2	4 146,9	4 136,6	4 138,1	4 128,5	4 124,4	4 112,2	4 109,7	4 183,4
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс. Гкал	2931,8	2771,3	2857,4	3319,6	3257,5	3982,7	3563,5	3563,8	3564,3	3568,8	3662,6	3663,1	3620,7	3620,2	3620,3	3619,9	3619,7	3619,2	3619,1	3627,9
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс. Гкал	370,2	148,6	36,3	35,1	47,7	40,6	58,3	62,5	70,2	77,6	894,0	908,2	526,2	516,3	517,8	508,6	504,7	493,0	490,6	555,5
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																					
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	151,7	152,1	149,8	177,3	176,8	175,4	177,7	176,6	176,6	177,0	179,3	180,1	180,2	181,1	181,7	182,1	182,7	183,1	183,5	184,0
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т у.т.	501,0	444,2	433,6	594,8	584,4	705,7	643,6	640,5	641,8	645,3	817,1	823,2	747,3	749,3	751,8	751,9	753,4	752,9	754,1	769,8
Электрическая мощность																					
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	261	261	261	261	261	261	261	261
оборудование 90 ата	МВт	367	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	114	114	114	114	114	114	114	114	114
Располагаемая электрическая мощность	МВт	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	261	261	261	261	261	261	261	261
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	3281	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	1 578 181	1 735 554	2 062 235	1 832 513	1 745 915	1 892 865	1 817 931	1 870 254	1 831 896	1 831 772	1 848 944	1 840 159	1 000 919	998 135	998 958	999 958	999 295	999 453	999 160	999 365
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 085 089	1 022 351	1 024 913	1 211 951	1 087 768	1 387 347	1 396 811	1 398 558	1 401 699	1 406 297	1 733 598	1 739 154	858 159	856 029	856 336	854 359	853 517	850 980	850 459	865 717
выработка электроэнергии на отбор. 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 465 083	1 705 973	2 045 519	1 817 659	1 731 763	1 877 521	1 803 195	1 855 094	1 817 046	1 816 924	1 833 956	1 825 243	397 663	396 557	396 884	397 282	397 018	397 081	396 964	397 046
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	971 991	992 770	1 008 197	1 197 097	1 073 616	1 372 003	1 382 075	1 383 398	1 386 850	1 391 448	1 718 610	1 724 238	340 945	340 099	340 221	339 435	339 101	338 093	337 886	343 948
выработка электроэнергии на отбор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	113 098	29 581	16 717	14 854	14 152	15 344	14 736	15 160	14 849	14 848	14 987	14 916	603 256	601 578	602 074	602 677	602 277	602 372	602 195	602 319
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	113 098	29 581	16 717	14 854	14 152	15 344	14 736	15 160	14 849	14 848	14 987	14 916	517 214	515 930	516 115	514 924	514 416	512 887	512 573	521 769
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	1 307 395	1 468 826	1 775 345	1 555 062	1 481 253	1 611 214	1 541 043	1 588 638	1 553 373	1 552 873	1 538 955	1 530 466	778 498	776 292	776 995	778 218	777 745	778 288	778 102	775 893
с оборудования в 90 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 227 593	1 448 298	1 765 117	1 542 457	1 469 246	1 598 154	1 528 551	1 575 760	1 540 781	1 540 285	1 526 481	1 518 060	309 296	308 419	308 699	309 185	308 997	309 212	309 139	308 261
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	813 278	842 296	870 000	1 015 851	910 867	1 167 855	1 171 572	1 175 090	1 175 992	1 179 591	1 430 473	1 434 053	265 181	264 509	264 625	264 166	263 920	263 278	263 131	267 036
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	79 802	20 528	10 229	12 605	12 007	13 060	12 492	12 877	12 592	12 588	12 475	12 406	469 202	467 873	468 296	469 033	468 749	469 075	468 964	467 632
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	79 802	20 528	10 229	12 605	12 007	13 060	12 492	12 877	12 592	12 588	12 475	12 406	402 280	401 261	401 437	400 740	400 367	399 392	399 170	405 094
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	270 786	266 727	286 890	277 451	264 662	281 651	276 888	281 616	278 523	278 899	309 988	309 694	222 421	221 843	221 963	221 740	221 550	221 165	221 058	223 472
то же в % от выработки	%	17,16%	15,37%	13,91%	15,14%	15,16%	14,88%	15,23%	15,06%	15,20%	15,23%	16,77%	16,83%	22,22%	22,23%	22,22%	22,17%	22,17%	22,13%	22,12%	22,36%

04401.OM-ПСТ.000.000.

Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	123 708	138 868	164 918	159 492	152 140	161 906	159 168	163 749	160 391	160 380	161 883	161 114	87 635	87 391	87 463	87 551	87 493	87 507	87 481	87 499
то же в % от выработки	%	7,84%	8,00%	8,00%	8,70%	8,71%	8,55%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%	8,76%
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	147 078	127 859	121 972	117 959	112 522	119 745	117 720	117 867	118 132	118 519	148 105	148 580	134 786	134 452	134 500	134 189	134 057	133 659	133 577	135 973
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																					
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	485,6	546,7	684,0	487,4	467,3	431,3	423,5	434,6	412,4	410,4	284,5	277,6	173,1	172,5	172,8	174,1	174,1	175,2	175,3	169,3
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	371,5	372,2	385,3	313,4	315,5	267,7	274,8	273,6	265,5	264,3	184,9	181,4	222,4	222,3	222,5	223,8	223,9	225,2	225,3	218,2

8.1.2 ТЭЦ-2

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

Показатели	Ед. изм.	2013	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	1530	1530	1530	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	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	50
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов	Гкал/ч	226	226	226	226	226	226	226	226	351	351	351	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	270
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в горячей воде	Гкал/ч	995,9	1017,7	1098,4	1119,2	1151,0	1202,2	1220,8	1260,1	1390,6	1390,0	1288,8	1351,6	1361,1	1392,8	1392,2	1391,5	1390,1	1392,2	1394,6	1394,5
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-2 в паре	Гкал/ч	9,5	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	120,0	0,0	90,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	50,0	80,0	95,0	110,0	130,0
Тепловая энергия																					
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (по всей системе), в т.ч.	тыс. Гкал	3 248,3	3 186,9	3 379,2	3 986,1	3 825,4	4 194,4	3 860,2	4 380,3	4 519,4	4 544,0	4 012,1	4 188,3	4 207,9	4 294,7	4 319,2	4 430,0	4 500,3	4 549,8	4 581,3	4 636,0
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки (от ТЭЦ), в т.ч.	тыс. Гкал	3 248,3	3 186,9	3 140,1	3 806,4	3 745,5	4 186,2	3 858,1	4 376,0	4 519,1	4 543,4	4 012,1	4 188,3	4 207,9	4 294,7	4 319,2	4 429,9	4 499,8	4 549,1	4 580,3	4 634,6
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс. Гкал	2 643,8	2 984,5	2 931,7	3 412,9	3 369,6	3 324,7	3 336,9	3 641,5	3 756,9	3 760,0	3 437,3	3 554,3	3 565,0	3 618,0	3 631,8	3 695,5	3 731,0	3 757,6	3 768,3	3 795,3
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год	тыс. Гкал	604,5	202,4	208,4	393,5	375,9	861,5	521,3	734,5	762,2	783,4	574,8	634,0	643,0	676,7	687,4	734,3	768,8	791,4	812,0	839,3
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	4,3	0,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,0	1,4
Режимы работы пиковых мощностей																					
Температура включения в работу пиковых водогрейных котлов	°С								-9	-8	-8	-14	-12	-11	-10	-10	-9	-8	-8	-7	-7
Температура включения в работу электродогрейных	°С								-29	-34	-33						-35	-34	-33	-32	-31
Число часов работы электродогрейных	ч								72	14	14	0	0	0	0	0	5	14	14	19	34
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																					
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло	кг/Гкал	144,6	144,9	176,9	175,2	175,8	174,0	174,0	175,2	174,8	174,8	174,6	174,7	174,8	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7

Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от ТЭЦ	тыс. т у.т.	469,7	461,8	597,8	698,4	672,5	729,8	671,7	767,3	790,2	794,1	700,3	731,6	735,5	750,4	754,6	773,9	786,3	795,0	800,4	810,0
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	465
оборудование 130 ата	МВт	465	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	465
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	5017	5721	5616	5256	5540	5122	5212	5349	5296	5304	5257	5284	5298	5288	5286	5282	5288	5288	5286	5286
Электрическая энергия																					
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 333 090	2 660 190	2 611 351	2 444 201	2 576 216	2 381 867	2 423 665	2 487 460	2 462 682	2 466 378	2 444 410	2 456 919	2 463 570	2 458 792	2 458 014	2 456 341	2 458 727	2 459 089	2 458 192	2 458 073
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 277 764	1 392 281	1 309 942	1 457 142	1 483 805	1 479 277	1 434 067	1 480 202	1 633 516	1 632 820	1 513 857	1 587 697	1 598 885	1 636 008	1 635 333	1 634 583	1 632 853	1 635 401	1 638 189	1 638 014
выработка электроэнергии на отбор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	2 333 090	2 660 190	2 611 351	2 444 201	2 576 216	2 381 867	2 423 665	2 487 460	2 462 682	2 466 378	2 444 410	2 456 919	2 463 570	2 458 792	2 458 014	2 456 341	2 458 727	2 459 089	2 458 192	2 458 073
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 277 764	1 392 281	1 309 942	1 457 142	1 483 805	1 479 277	1 434 067	1 480 202	1 633 516	1 632 820	1 513 857	1 587 697	1 598 885	1 636 008	1 635 333	1 634 583	1 632 853	1 635 401	1 638 189	1 638 014
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	1 983 767	2 298 244	2 239 723	2 060 558	2 182 180	1 987 894	2 047 444	2 077 541	2 046 176	2 048 248	2 058 055	2 059 692	2 064 793	2 055 360	2 053 231	2 045 342	2 043 578	2 041 099	2 038 476	2 035 261
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 983 767	2 298 244	2 242 149	2 060 558	2 182 180	1 987 894	2 047 444	2 077 541	2 046 176	2 048 248	2 058 055	2 059 692	2 064 793	2 055 360	2 053 231	2 045 342	2 043 578	2 041 099	2 038 476	2 035 261
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	1 086 450	1 203 354	1 124 738	1 228 428	1 256 855	1 234 597	1 211 459	1 236 273	1 357 245	1 356 005	1 274 582	1 331 003	1 340 074	1 367 577	1 366 029	1 361 081	1 357 150	1 357 419	1 358 481	1 356 260
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	349 323	361 946	371 628	383 643	394 036	393 973	376 221	409 919	416 505	418 130	386 355	397 227	398 777	403 432	404 783	410 999	415 149	417 989	419 716	422 812
то же в % от выработки	%	14,97%	13,61%	14,23%	15,70%	15,30%	16,54%	15,52%	16,48%	16,91%	16,95%	15,81%	16,17%	16,19%	16,41%	16,47%	16,73%	16,88%	17,00%	17,07%	17,20%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	254 611	201 358	185 388	164 819	173 188	158 452	155 697	159 795	158 203	158 441	157 030	157 833	158 261	157 954	157 904	157 796	157 949	157 973	157 915	157 907
то же в % от выработки	%	10,91%	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	165 273	160 587	186 240	218 825	220 848	235 522	220 523	250 124	258 302	259 689	229 326	239 393	240 517	245 478	246 879	253 203	257 200	260 017	261 801	264 905
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																					
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	630,5	733,0	633,9	536,2	575,0	503,3	516,0	547,4	469,2	470,9	517,3	489,9	488,2	469,1	468,7	466,8	467,7	466,2	464,2	463,5
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт-ч	317,9	318,9	283,0	260,2	263,5	253,2	252,0	263,5	229,3	229,9	251,3	237,9	236,5	228,3	228,3	228,2	228,9	228,4	227,7	227,7

8.1.3 ТЭЦ-3

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

Показатели	Ед. изм.	2013	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	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	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	0
мощность пиковых водогрейных котлов	Гкал/ч	340	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	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	137,6
Располагаемая мощность электродкотельной "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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая нагрузка на коллекторах в системе теплоснабжения от ТЭЦ-3 в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	611,1	624,2	661,4	582,3	514,0	746,1	761,3	774,3	802,4	962,0	998,0	1032,7	1206,4	1226,0	1258,4	1267,6	1289,9	1288,7	1308,7	1307,0
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	10,0	20,0	40,0	40,0	60,0	60,0
Тепловая нагрузка Инвест-Энерго	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	104	45	65	220	260	300	210	230	250	250	250	250	250	250
Тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ-3	Гкал/ч	611,1	624,2	661,4	582,3	514,0	746,1	657,3	729,3	737,4	742,0	738,0	732,7	996,4	996,0	998,4	997,6	999,9	998,7	998,7	997,0
Тепловая энергия																					
Отпуск расчетный по графику продолжительности тепловой нагрузки в системе теплоснабжения ТЭЦ-3+Инвест-Энерго+Э/К "Зеленая"	тыс. Гкал	1776,2	1878,4	1853,9	2090,5	1738,5	2038,1	2222,5	2 168,6	2 250,9	2 699,4	2 800,0	2 860,2	3 338,5	3 399,6	3 468,6	3 481,1	3 528,2	3 525,1	3 575,9	3 571,3
Величина отпуска тепловой энергии отработавшим паром (в режиме комбинированной выработки) за год	тыс. Гкал	464,9	1116,4	650,0	371,5	494,2	858,4	844,8	842,6	849,0	863,4	864,5	850,4	1 553,3	1 566,3	1 570,7	1 568,6	1 570,1	1 569,7	1 575,2	1 574,5
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от ТЭЦ-3	тыс. Гкал	1311,3	762,0	1203,9	1719,0	1244,3	1179,7	1377,6	1001,1	1076,7	1494,5	1584,6	1647,1	1453,8	1499,6	1559,7	1573,1	1615,0	1612,5	1654,0	1650,4
Величина отпуска тепловой энергии с пиковой мощности за год от Инвест-Энерго	тыс. Гкал						209,4	324,8	324,9	325,2	341,5	350,8	362,7	331,3	333,7	338,1	339,4	343,1	342,9	346,7	346,4
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	0,0
Режимы работы пиковых мощностей																					
Температура включения в работу пиковых водогрейных котлов	°С								4,0	5,0	8,0	8,0	8,0	-2,0	-2,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	0,0	0,0
Температура включения в работу Инвест-Энерго	°С								-35,0	-33,0	-23,0	-21,0	-19,0	-27,0	-26,0	-25,0	-25,0	-24,0	-24,0	-23,0	-23,0
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	0,0
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию																					
Удельный расход условного топлива на отпущенное тепло, в т.ч.:	кг/Гкал	164,3	145,4	178,2	175,0	177,3	174,1	172,8	178,1	178,1	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.	291,8	273,1	330,3	365,8	308,2	354,8	384,0	386,3	401,0	480,8	498,8	509,5	594,2	605,1	617,4	619,6	628,0	627,4	636,5	635,7
Электрическая мощность																					
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	416	416	416	416	416	416	416	416
оборудование 130 ата	МВт	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	416	416	416	416	416	416	416	416
Располагаемая электрическая мощность	МВт	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	416	416	416	416	416	416	416	416
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	МВт	4909	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	1 021 100	1 148 960	1 279 053	826 276	892 374	862 655	851 335	868 788	860 286	867 088	862 030	861 905	1 728 039	1 726 131	1 727 243	1 725 857	1 726 216	1 726 697	1 726 429	1 726 488
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	278 256	676 695	398 756	244 807	340 706	544 241	546 870	545 421	549 527	558 881	559 615	550 454	1 005 440	1 013 896	1 016 737	1 015 346	1 016 314	1 016 042	1 019 616	1 019 185
выработка электроэнергии на отбор 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	1 021 100	1 148 960	1 279 053	826 276	892 374	862 655	851 335	868 788	860 286	867 088	862 030	861 905	1 728 039	1 726 131	1 727 243	1 725 857	1 726 216	1 726 697	1 726 429	1 726 488
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	278 256	676 695	398 756	244 807	340 706	544 241	546 870	545 421	549 527	558 881	559 615	550 454	1 005 440	1 013 896	1 016 737	1 015 346	1 016 314	1 016 042	1 019 616	1 019 185
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. кВт-ч	875 843	981 854	1 097 618	695 210	764 802	725 323	706 449	725 051	713 667	701 480	692 573	689 961	1 482 498	1 478 178	1 476 366	1 474 546	1 472 934	1 473 514	1 471 157	1 471 405
с оборудования 130 ата, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	875 843	981 854	1 097 618	695 210	764 802	725 323	706 449	725 051	713 667	701 480	692 573	689 961	1 482 498	1 478 178	1 476 366	1 474 546	1 472 934	1 473 514	1 471 157	1 471 405
по теплофикационному циклу	тыс. кВт-ч	236 481	575 616	351 399	205 975	291 999	457 600	453 800	455 183	455 871	452 139	449 607	440 643	862 575	868 253	869 058	867 496	867 194	867 061	868 854	868 603
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. кВт-ч	145 257	167 106	181 435	131 066	127 572	137 332	144 886	143 737	146 619	165 608	169 457	171 944	245 540	247 953	250 877	251 311	253 282	253 183	255 272	255 083
то же в % от выработки	%	14,23%	14,54%	14,19%	15,86%	14,30%	15,92%	17,02%	16,54%	17,04%	19,10%	19,66%	19,95%	14,21%	14,36%	14,52%	14,56%	14,67%	14,66%	14,79%	14,77%
на производство электрической энергии	тыс. кВт-ч	70 561	73 323	85 346	56 825	61 098	53 136	52 880	53 964	53 436	53 858	53 544	53 537	107 336	107 217	107 286	107 200	107 223	107 252	107 236	107 239
то же в % от выработки	%	6,91%	6,38%	6,67%	6,88%	6,85%	6,16%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%	6,21%

Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт-ч	74 696	93 783	96 089	74 241	66 474	84 196	92 005	89 773	93 183	111 749	115 913	118 407	138 205	140 736	143 591	144 111	146 059	145 931	148 036	147 844
Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию																					
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	298,8	300,6	317,2	316,4	217,3	170,2	167,6	172,4	168,2	164,5	161,8	162,6	365,2	362,6	361,8	361,5	361,0	361,2	360,0	360,1
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, в т.ч.:	г/кВт-ч	341,2	306,2	289,0	292,8	284,1	234,7	237,3	237,7	235,7	234,6	233,7	235,7	246,4	245,3	245,1	245,1	245,1	245,1	244,7	244,8

8.1.4 Итого СЦТ от Красноярских ТЭЦ

Табл. 8.4. Сводный топливный баланс по Красноярским ТЭЦ

Показатель	Ед. изм	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ТЭЦ-1																					
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3302,0	2920,0	2893,7	3354,8	3305,2	4023,3	3621,8	3626,3	3634,5	3646,4	4556,6	4571,2	4146,9	4136,6	4138,1	4128,5	4124,4	4112,2	4109,7	4183,4
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	2931,8	2771,3	2857,4	3319,6	3257,5	3982,7	3563,5	3563,8	3564,3	3568,8	3662,6	3663,1	3620,7	3620,2	3620,3	3619,9	3619,7	3619,2	3619,1	3627,9
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	1 307,4	1 468,8	1 775,3	1 555,1	1 481,3	1 611,2	1 541,0	1 588,6	1 553,4	1 552,9	1 539,0	1 530,5	778,5	776,3	777,0	778,2	777,7	778,3	778,1	775,9
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	893,1	862,8	880,2	1 028,5	922,9	1 180,9	1 184,1	1 188,0	1 188,6	1 192,2	1 442,9	1 446,5	667,5	665,8	666,1	664,9	664,3	662,7	662,3	672,1
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	151,7	152,1	149,8	177,3	176,8	175,4	177,7	176,6	176,6	177,0	179,3	180,1	180,2	181,1	181,7	182,1	182,7	183,1	183,5	184,0
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	371,5	372,2	385,3	313,4	315,5	267,7	274,8	273,6	265,5	264,3	184,9	181,4	222,4	222,3	222,5	223,8	223,9	225,2	225,3	218,2
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	500,9	444,1	433,5	594,8	584,4	705,7	643,6	640,5	641,8	645,3	817,1	823,2	747,3	749,3	751,8	751,9	753,4	752,9	754,1	769,8
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	485,7	546,7	684,0	487,4	467,3	431,3	423,5	434,6	412,4	410,4	284,5	277,6	173,1	172,5	172,8	174,1	174,1	175,2	175,3	169,3
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	986,6	990,8	1117,5	1082,2	1051,7	1137,0	1067,1	1075,2	1054,1	1055,7	1101,7	1100,8	920,5	921,8	924,6	926,0	927,5	928,1	929,4	939,1
ТЭЦ-2																					
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3248,3	3186,9	3140,1	3806,4	3745,5	4186,2	3858,1	4376,0	4519,1	4543,4	4012,1	4188,3	4207,9	4294,7	4319,2	4429,9	4499,8	4549,1	4580,3	4634,6
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	2643,8	2984,5	2931,7	3412,9	3369,6	3324,7	3336,9	3641,5	3756,9	3760,0	3437,3	3554,3	3565,0	3618,0	3631,8	3695,5	3731,0	3757,6	3768,3	3795,3
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	1 983,8	2 298,2	2 239,7	2 060,6	2 182,2	1 987,9	2 047,4	2 077,5	2 046,2	2 048,2	2 058,1	2 059,7	2 064,8	2 055,4	2 053,2	2 045,3	2 043,6	2 041,1	2 038,5	2 035,3
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	1 086,5	1 203,4	1 124,7	1 228,4	1 256,9	1 234,6	1 211,5	1 236,3	1 357,2	1 356,0	1 274,6	1 331,0	1 340,1	1 367,6	1 366,0	1 361,1	1 357,2	1 357,4	1 358,5	1 356,3
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	144,6	144,9	176,9	175,2	175,8	174,0	174,0	175,2	174,8	174,8	174,6	174,7	174,8	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	317,9	318,9	283,0	260,2	263,5	253,2	252,0	263,5	229,3	229,9	251,3	237,9	236,5	228,3	228,3	228,2	228,9	228,4	227,7	227,7
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	469,7	461,8	555,5	666,9	658,5	728,4	671,3	766,6	790,1	794,0	700,3	731,6	735,5	750,4	754,6	773,9	786,2	794,8	800,2	809,7
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	630,5	733,0	633,9	536,2	575,0	503,3	516,0	547,4	469,2	470,9	517,3	489,9	488,2	469,1	468,7	466,8	467,7	466,2	464,2	463,5
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	1100,2	1194,8	1189,4	1203,0	1233,5	1231,7	1187,3	1314,0	1259,3	1265,0	1217,6	1221,5	1223,8	1219,5	1223,3	1240,6	1253,9	1261,1	1264,4	1273,2
ТЭЦ-3																					
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1776,2	1878,4	1853,9	2090,5	1738,5	2038,1	2222,5	2168,6	2250,9	2699,4	2800,0	2860,2	3338,5	3399,6	3468,6	3481,1	3528,2	3525,1	3575,9	3571,3
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	464,9	1116,4	650,0	371,5	494,2	858,4	844,8	842,6	849,0	863,4	864,5	850,4	1553,3	1566,3	1570,7	1568,6	1570,1	1569,7	1575,2	1574,5
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	875,8	981,9	1 097,6	695,2	764,8	725,3	706,4	725,1	713,7	701,5	692,6	690,0	1 482,5	1 478,2	1 476,4	1 474,5	1 472,9	1 473,5	1 471,2	1 471,4
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	236,5	575,6	351,4	206,0	292,0	457,6	453,8	455,2	455,9	452,1	449,6	440,6	862,6	868,3	869,1	867,5	867,2	867,1	868,9	868,6
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	164,3	145,4	178,2	175,0	177,3	174,1	172,8	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	341,2	306,2	289,0	292,8	284,1	234,7	237,3	237,7	235,7	234,6	233,7	235,7	246,4	245,3	245,1	245,1	245,1	245,1	244,7	244,8
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	291,8	273,1	330,3	365,8	308,2	354,8	384,0	386,3	401,0	480,8	498,8	509,5	594,2	605,1	617,4	619,6	628,0	627,4	636,5	635,7
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	298,8	300,6	317,2	203,6	217,3	170,2	167,6	172,4	168,2	164,5	161,8	162,6	365,2	362,6	361,8	361,5	361,0	361,2	360,0	360,1
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	590,7	573,7	647,5	569,4	525,5	525,1	551,7	558,7	569,1	645,4	660,6	672,1	959,4	967,7	979,2	981,1	988,9	988,6	996,5	995,8
Итого по ТЭЦ города Красноярска																					
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	8326,5	7985,3	7887,7	9251,6	8789,3	10247,5	9702,4	10170,9	10404,5	10889,2	11368,8	11619,8	11693,3	11830,9	11925,9	12039,5	12152,4	12186,4	12265,9	12389,3

Показатель	Ед. изм	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии отработавшим паром	тыс.Гкал	6040,5	6872,2	6439,2	7104,0	7121,3	8165,7	7745,3	8047,9	8170,2	8192,2	7964,5	8067,8	8738,9	8804,6	8822,9	8884,0	8920,8	8946,5	8962,6	8997,6
Отпуск электроэнергии	млн.кВт*ч	4 167,0	4 748,9	5 112,7	4 310,8	4 428,2	4 324,4	4 294,9	4 391,2	4 313,2	4 302,6	4 289,6	4 280,1	4 325,8	4 309,8	4 306,6	4 298,1	4 294,3	4 292,9	4 287,7	4 282,6
Отпуск электроэнергии в теплофикационном цикле	млн.кВт*ч	2 216,0	2 641,8	2 356,4	2 462,9	2 471,7	2 873,1	2 849,3	2 879,4	3 001,7	3 000,3	3 167,1	3 218,1	2 870,1	2 901,6	2 901,1	2 893,5	2 888,6	2 887,2	2 889,6	2 897,0
Средневзвешенный УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	151,6	147,6	167,3	175,9	176,5	174,6	175,1	176,3	176,2	176,3	177,3	177,7	177,6	177,9	178,1	178,2	178,4	178,5	178,6	178,8
Средневзвешенный УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	339,6	332,8	319,8	284,6	284,5	255,5	257,8	262,9	243,4	243,1	224,7	217,3	237,3	233,0	233,0	233,2	233,5	233,6	233,1	231,9
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс т.у.т/год	1262,4	1179,0	1319,3	1627,5	1551,1	1788,9	1699,0	1793,4	1832,8	1920,2	2016,2	2064,3	2077,1	2104,8	2123,7	2145,3	2167,6	2175,2	2190,9	2215,1
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс т.у.т/год	1415,1	1580,3	1635,2	1227,1	1259,6	1104,9	1107,1	1154,4	1049,7	1045,9	963,7	930,1	1026,6	1004,3	1003,4	1002,4	1002,8	1002,6	999,5	993,0
Суммарный расход условного топлива	тыс т.у.т/год	2677,5	2759,3	2954,5	2854,6	2810,7	2893,8	2806,0	2947,8	2882,5	2966,0	2979,9	2994,4	3103,7	3109,1	3127,1	3147,7	3170,4	3177,8	3190,4	3208,1
Козэффициент использования тепла топлива	%	63,5%	62,5%	59,4%	64,8%	64,0%	68,9%	68,2%	67,6%	69,9%	70,3%	72,2%	73,0%	70,9%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,6%
Э/К "Левобережная" (в пиковом режиме)																					
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал		335,05	239,11	179,67	79,91	8,26	2,08	4,25	0,36	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,49	0,73	1,01	1,43
Э/К "Зеленая" (в пиковом режиме)																					
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная "Инвест-Энерго" (в пиковом режиме)																					
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал						209,37	324,77	324,87	325,22	341,55	350,82	362,75	331,34	333,65	338,14	339,44	343,08	342,90	346,75	346,41
Итого																					
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал		8 320,4	8 126,8	9 431,3	8 869,2	10 465,1	10 029,3	10 500,0	10 730,1	11 231,3	11 719,6	11 982,5	12 024,6	12 164,6	12 264,0	12 379,1	12 496,0	12 530,0	12 613,7	12 737,1

8.1.5 Котельные

Табл. 8.5. 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														
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	814,9	209,37	324,77	324,87	325,22	341,55	350,82	362,75	331,34	333,65	338,14	339,44	343,08	342,90	346,75	346,41
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	138,6	35,82	55,56	55,58	55,64	58,43	60,01	62,05	56,68	57,08	57,85	58,07	58,69	58,66	59,32	59,26
- уголь, тыс. т у.т.	138,6	35,82	55,56	55,58	55,64	58,43	60,01	62,05	56,68	57,08	57,85	58,07	58,69	58,66	59,32	59,26
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	245,2	63,0	97,7	97,8	97,9	102,8	105,6	109,1	99,7	100,4	101,7	102,1	103,2	103,2	104,3	104,2
- уголь, тыс. тонн	245,2	63,0	97,7	97,8	97,9	102,8	105,6	109,1	99,7	100,4	101,7	102,1	103,2	103,2	104,3	104,2
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	Закрытие 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											
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,59	2,59	2,59	2,59												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,64	0,64	0,64	0,64												
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	Закрытие 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											
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,31	1,31	1,31	1,31												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,3171	0,3171	0,32	0,32												
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	Закрытие 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											
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,09	0,09	0,09	0,09												
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	Закрытие 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											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,11	4,11	4,11	4,11												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	1,01	1,01	1,01	1,01												
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	Закрытие 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											
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,07	0,07	0,07	0,07												
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	Закрытие котельной											
Фактическая нагрузка на коллекторах в горячей воде на расчетную температуру, Гкал/час	0,29	0,29	0,29	0,29	Перевод нагрузки на ТЭЦ											
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,153	1,153	1,15	1,15												
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,2574	0,2574	0,26	0,26												
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											
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,19	11,19	11,19	11,19												
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												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	175,4	175,39	175,39	-	-	-										
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	31,9	31,9	31,9													
- уголь, тыс. т у.т.	31,9	31,9	31,9													
- уголь, тыс. тонн	54,3	54,3	54,3													
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												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	174	174	174	-	-	-										
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	29,5	29,5	29,5													
- уголь, тыс. т у.т.	29,5	29,5	29,5													
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	50,1	50,1	50,1													
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								
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7									
- уголь, тыс. т у.т.	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	8	8	8	8	8	8	8									
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	Закрытие котельной									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	74,87	74,87	74,87	77,84	78,17	78,66	Перевод нагрузки на ТЭЦ									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	196,1	196,1	196,1	203,9	204,8	206,1	206,5									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	34	34	34	35,3	35,5	35,7	35,8									
- уголь, тыс. т у.т.	34	34	34	35,3	35,5	35,7	35,8									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	57,9	57,9	57,9	60,2	60,4	60,8	60,9									
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	13,6	13,6	13,6	13,6	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,6	14,6
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,27	3,3	2,4	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
- уголь, тыс. т у.т.	3,27	3,3	2,4	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	5,57	5,6	4,2	4,2	4,2	4,4	4,4	4,4	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
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	Заккрытие котельной													
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	0,71	0,71	Перевод нагрузки на котельную п. Удачный ("Озеро Учум") АО «КрасЭКО»													
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,9	1,9														
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,54	0,54														
- уголь, тыс. т у.т.	0,54	0,54														
- уголь, тыс. тонн	0,92	0,92														
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	290	290														
Котельная №10 ООО «КрасТЭК»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	18	18	18	18	18	18	Заккрытие котельной									
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	6,04	6,04	6,04	6,04	9,01	9,34	Перевод нагрузки на ТЭЦ									
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,9	17,87	17,87	17,87	26,64	27,63	29,09									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,9	3,88	3,18	3,18	4,74	4,92	5,18									
- уголь, тыс. т у.т.	3,9	3,88	3,18	3,18	4,74	4,92	5,18									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	6,6	6,61	5,42	5,42	8,08	8,38	8,82									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	217,3	217,3	178,1	178,1	178,1	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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
- уголь, тыс. т у.т.	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
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	Заккрытие 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								
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	54,39	54,39	54,39	54,39	89,03	90,29	117,24									
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	12,36	12,36	11,12	9,69	15,86	16,08	20,88									
- уголь, тыс. т у.т.	12,36	12,36	11,12	9,69	15,86	16,08	20,88									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	21,04	21,04	18,94	16,49	27	27,38	35,55									
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	227,2	227,2	204,5	178,1	178,1	178,1	178,1									
Итого по котельным ООО "КрасТЭК"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	369,59	369,59	372,6	181,1	181,1	181,1	181,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Фактическая нагрузка (оценка по отпуску), Гкал/час	253,68	253,68	252,98	119,63	137,03	138,63	150,27	5,91	5,91	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,29	6,29
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	655,3	655,3	653,45	311,82	356,1	360,33	389,21	15,48	15,48	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,47	16,47
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	120,55	120,55	117,25	55,83	63,71	64,46	69,6	3,07	3,07	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,26	3,26
- уголь, тыс. т у.т.	120,55	120,55	117,25	55,83	63,71	64,46	69,6	3,07	3,07	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,26	3,26
- мазут, тыс. т у.т.																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	205,219	205,22	199,6	95,04	108,46	109,74	118,5	5,22	5,22	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,54	5,54
- мазут, тыс. тонн																
Затрачено электроэнергии, млн. кВт*ч	18,66	18,66	18,6	8,88	10,14	10,26	11,08	0,44	0,44	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	184	184	179,4	179	178,9	178,9	178,8	198,1	198,1	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6
Удельный расход э/э на отпуск т/э, кВт*ч/Гкал	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47
Котельная ООО "РТК-Генерация"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	580	580	580	580	580	Заккрытие котельной										
Договорная нагрузка, Гкал/час	170,683	170,68	182,64	186,84	196,77	Перевод нагрузки на ТЭЦ										
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	457,5	457,5	489,5	500,8	527,4											
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	76,99	76,99	82,38	84,27	88,75											

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
- уголь, тыс. т у.т.	76,89	76,89	82,28	84,18	88,65											
- мазут, тыс. т у.т.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1											
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	133,97	133,97	143,37	146,67	154,47											
- мазут, тыс. тонн	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07											
Затрачено электроэнергии, млн. кВт*ч	16,82	16,8	18	18,4	19,4											
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	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76	25,76
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
- уголь, тыс. т у.т.	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
- мазут, тыс. т у.т.	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
- мазут, тыс. тонн	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
Затрачено электроэнергии, млн. кВт*ч	4,9															
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4
Котельная ОАО "КрЭВРЗ"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	133	133	133	Заккрытие котельной												
Договорная нагрузка, Гкал/час	67,28	67,28	67,28	Перевод нагрузки на ТЭЦ												
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	142,92	151,03	151,01													
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	26,36	27,86	27,85													
- уголь, тыс. т у.т.	26,24	27,73	27,73													
- мазут, тыс. т у.т.	0,12	0,12	0,12													
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	46,6	49,26	49,25													
- мазут, тыс. тонн	0,09	0,09	0,09													
Затрачено электроэнергии, млн. кВт*ч	7,22	7,63	7,62													
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	184,4	184,4	184,4													
Удельный расход э/э на отпуск т/э, кВт*ч/Гкал	50,49	50,49	50,49													
Котельная УК "СОСНЫ" («Санаторий «Енисей»)																
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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
- уголь, тыс. т у.т.	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
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	0,75	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,83	4,17	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,39	0,88	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
- уголь, тыс. т у.т.	0,39	0,88	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	0,57	1,29	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
- уголь, тыс. т у.т.	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Затрачено электроэнергии, млн. кВт*ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
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
Удельный расход э/э на отпуск т/э, кВт*ч/Гкал	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35	53,35
Эл.Котельная АО «Трансисибнефть»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Договорная нагрузка, Гкал/час	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Наименование параметра	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,19	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Затрачено электроэнергии, млн. кВт*ч	2,68	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Удельный расход э/э на отпуск т/э, кВт*ч/Гкал	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79	1223,79
Котельная ЗАО "КрасПТМ"																
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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,66	2,67	2,94	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,607	0,609	0,672	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
- уголь, тыс. т у.т.	0,607	0,609	0,672	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	0,907	0,909	1,002	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затрачено электроэнергии, млн. кВт*ч	0,082	0,082	0,09	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
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
Удельный расход э/э на отпуск т/э, кВт*ч/Гкал	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67
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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,929	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
- уголь, тыс. т у.т.	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
УРУТ на отпущенную т/э, кг у.т./Гкал	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,408	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,06	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
- сжиженный газ, тыс. т у.т.	0,059	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
- мазут, тыс. т у.т.																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- сжиженный газ, тыс. тонн	0,04	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
- мазут, тыс. тонн																
Затрачено электроэнергии, млн. кВт*ч	0,012	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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
Удельный расход э/э на отпуск т/э, кВт*ч/Гкал	29,86	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
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
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Затрачено условного топлива, тыс. т у.т.	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
- уголь, тыс. т у.т.	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
- уголь, тыс. тонн	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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 электрокотельных). На ТЭЦ города Красноярск в качестве резервного топлива используется мазут. Резервное топливо на котельных г. Красноярск 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 около 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 перехода к ценовой зоне теплоснабжения для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Красноярск, предприятия группы ООО «Сибирская генерирующая компания» планирует 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 (125Гкал);
- Монтаж ПСВ-500 ст. № 9-11, с включением от РОУ, для максимального увеличения тепловой нагрузки станции.

Реализация данных мероприятий обеспечит дополнительную выработку тепловой энергии от Красноярской ТЭЦ-2 в количестве 48-168 Гкал/ч при замещении котельных г. 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 г. 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 Красноярска. В результате замещения котельных, в Красноярске к 2025 году снижение объема выбросов в атмосферу составит 7 375 тон в год относительно текущего уровня.

По объектам теплосетевого хозяйства:

- 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, 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.

Магистральные тепловые сети, на которых наблюдается большая (по сравнению с другими участками тепловых сетей) концентрация эксплуатационных повреждений: тепловые магистрали №03 по ул. Матросова, №10 по ул. Новосибирская, №02 по улицам Вавилова и Томская, №06 по ул. Электриков и ул. Лесопильщиков включены в перечень реконструкции.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с применением новых современных материалов в соответствии с современными строительными нормами и правилами: теплоизоляции, сильфонных компенсирующих устройств, полнопроходной запорной арматуры, установка современных контрольно-измерительных приборов, антикоррозийного покрытия трубопроводов, гидроизоляционного покрытия каналов и тепловых камер и т.д. позволят в значительной мере сократить объем технологических потерь

(тепловой энергии и теплоносителя) при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Красноярск за период 2020-2029 гг. составляет 12 920,9 млн. руб. без НДС в ценах 2019 года (или 15 008,4 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.

Также за период 2020 - 2029 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий по тепловым сетям г. Красноярск:

1 этап (срок реализации 3 года). Замещение всех котельных ООО «КрасКом» (ул. Гагарина, 48а, ул. 4-я Продольная, 19, С. Разина, 39, ул. Гагарина, 94, пер. Косой, 2, ул. Диксона, 1; электрокотельная «Лалетино»), котельных ООО «КрасТЭК» №№ 1,2, а также ряда ведомственных и промышленных котельных (в частности, котельных КрЭВРЗ, Красноярскграфит, котельных в районе ул. Спандаряна), что обеспечит улучшение экологии и повышение надежности теплоснабжения. Реализация вышеперечисленных мероприятий потребует 1 958,1 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г. инвестиций и позволит снизить финансовую нагрузку на потребителей и региональный бюджет.

2 этап (срок реализации 3 года). Подключение к системам централизованного теплоснабжения частной застройки в районах Покровка, Суворовский, что приведет к снижению выбросов вредных веществ от индивидуальных источников отопления. Стоимость мероприятий составит 1 915,7 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

3 этап (срок реализации 6 лет). Обеспечение теплоснабжения в Октябрьском районе Красноярск (Бугач, Овинный-Таймыр, Мясокомбинат) от Красноярских ТЭЦ в связи с закрытием котельных ООО «КрасТЭК» (котельные №№ 4,5,10,12 с суммарной тепловой нагрузкой 130 Гкал/ч), что может быть реализовано с вложением дополнительных 6 757,9 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г. инвестиций, из них:

- 2 022,6 млн рублей на строительство тепловых сетей;
- 3 847,8 млн рублей на реконструкцию тепловых сетей;
- 887,5 млн рублей на строительство, реконструкцию ПНС и ЦТП.

4 этап (срок реализации 10 лет). Для реализации мероприятий, направленных на снижение уровня износа существующих тепловых сетей, потребуется 1 791,9 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

10 Раздел 10. Решение по установлению 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» (ред. от 29.07.2018).

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» (ред. от 16.03.2019) 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 приведен в таблице 10.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Красноярск до 2033 года (актуализация на 2021 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 04401.ОМ-ПСТ.015.000).

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

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	№ системы теплоснабжения (сводный)	Кол-во систем теплоснабжения
1	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2	1 6 8 9 10 11 13 14	8
		1	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156		
		1	Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5		
		1	Котельная «Березовская»		
		1	Котельная «Восточная»		
		1	Котельная «Западная»		
		1	Котельная «Зеленая»		
		1	Котельная «Левобережная»		
		1	Котельная «Правобережная»		
		13	Котельная - 4-я Продольная ул., 19		
		11	Котельная - Диксона ул., 1		
		8	Котельная - Косой пер., 2		
		14	Котельная - Степана Разина ул., 39		
		9	Котельная - Юрия Гагарина ул., 48А		
		10	Котельная - Юрия Гагарина ул., 94		
		6	Котельная «Лалетино» - Лесоперевалочная ул., 30А (Лалетино п.)		
		1	Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюзов ул., 39		
		1	Котельная ООО «Инвест-Энерго» - Пограничников ул., 11 (Красноярская ТЭЦ-3 - филиал АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - АРЕНДА)		
2	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	24	Котельная № 1 - Телевизорная ул., 1с34	2 3 4 5 24 25	6
		24	Котельная № 2 - Новая Заря ул., 41		
		25	Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д		
		25	Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г		
		2	Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5		
		3	Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1		
		24	Котельная № 10 - Маерчака ул., 65с14		
		4	Котельная № 11 - Елены Стасовой ул., 69А		
		5	Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3		
3	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	20	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	20	1
4	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	7	Котельная КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.)	7	1
5	ООО «Орбита»	21	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	21	1
6	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	26	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н)	26	1
7	ООО УК «Сосны»	19	Котельная ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151	19	1
8	ООО «ФармЭнерго»	22	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - АРЕНДА)	22	1
ИТОГО:		8	ИТОГО:		20

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» (ред. от 22.05.2019).

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, приведен в таблице 10.2.

Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации	Емкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
1	1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2	1554,00	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	АО «КЖБМК» (СОБСТВЕННОСТЬ); АО «Красноярская теплотранспортная компания» (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 «Северный город» (АРЕНДА); ООО «Сетевая компания» (АРЕНДА); ООО «Сибирские коммунальные системы» (АРЕНДА); ООО «Тепловая энергетическая компания» (СОБСТВЕННОСТЬ); ФИЦ «КНЦ СО РАН» (СОБСТВЕННОСТЬ)	+	197562,59	СОБСТВЕННОСТЬ /АРЕНДА	9 171 684 - АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»; 393 115 - ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»; 1 543 627 - ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	ЗАЯВКА ПОДАНА: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»; АО «Красноярский электрогазоремонтный завод»; ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»; ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 8 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1		Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156	1450,00	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	9 171 684	ЗАЯВКА ПОДАНА								
1		Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5	752,00	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	9 171 684	ЗАЯВКА ПОДАНА								
1		Котельная «Березовская»	69,00	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д								
1		Котельная «Восточная»	20,64	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д								
1		Котельная «Западная»	186,40	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д								
1		Котельная «Зеленая»	124,00	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д								
1		Котельная «Левобережная»	128,00	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	9 171 684	ЗАЯВКА ПОДАНА								
1		Котельная «Правобережная»	97,00	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д								
13		Котельная - 4-я Продольная ул., 19	0,68	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	АРЕНДА	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	Н/Д	АРЕНДА	1 543 627			
11		Котельная - Диксона ул., 1	3,10	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	АРЕНДА	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	16,51	АРЕНДА	1 543 627			
8		Котельная - Косой пер., 2	0,90	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	АРЕНДА	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	2,57	АРЕНДА	1 543 627			
14		Котельная - Степана Разина ул., 39	0,66	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	АРЕНДА	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	0,55	АРЕНДА	1 543 627			
9		Котельная - Юрия Гагарина ул., 48А	2,70	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	АРЕНДА	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	28,31	АРЕНДА	1 543 627			

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации	Емкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
10	1	Котельная - Юрия Гагарина ул., 94	0,40	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	АРЕНДА	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	0,79	АРЕНДА	1 543 627			
6		Котельная «Лалетино» - Лесоперевалочная ул., 30А (Лалетино п.)	5,52	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	АРЕНДА	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	103,14	АРЕНДА	1 543 627			
1		Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюзов ул., 39	120,00	АО «Красноярский электровагоноремонтный завод»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	1 750 196	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Красноярский электровагоноремонтный завод»	+	577,58	СОБСТВЕННОСТЬ	1 750 196			
				ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	-	-	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+		АРЕНДА	393 115			
1		Котельная ООО «Инвест-Энерго» - Пограничников ул., 11 (Красноярская ТЭЦ-3 - филиал АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - АРЕНДА)	373,00	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	+	АРЕНДА	9 171 684	Н/Д	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	-	11657,19	-	9 171 684			
				ООО «КраМЗ»	-	-	Н/Д	Н/Д	ООО «КраМЗ»	+		СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д			
				Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»	--	-			Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»	+		СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д			
24	2	Котельная № 1 - Телевизорная ул., 1с34	85,00	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	-	-	Н/Д	Н/Д	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	+	1169,62	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	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)
ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»				+	АРЕНДА	393 115	Н/Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА		393 115	Н/Д			
24		Котельная № 2 - Новая Заря ул., 41	100,50	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	-	-	Н/Д	Н/Д	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	+	754,43	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д		
ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»				+	АРЕНДА	393 115	Н/Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА		393 115	Н/Д			
25		Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д	14,10	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА	393 115	Н/Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	94,10	АРЕНДА	393 115	Н/Д		
25		Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г	87,00	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА	393 115	Н/Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	1093,34	АРЕНДА	393 115	Н/Д		
2		Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5	6,00	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	231,04	АРЕНДА	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА		
3		Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1	0,70	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	8,37	АРЕНДА	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА		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)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации	Емкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
24		Котельная № 10 - Маерчака ул., 65с14	16,00	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	-	-	Н/Д	Н/Д	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	+	135,17	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д		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 «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА	393 115	Н/Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+		АРЕНДА	393 115	Н/Д		
		Котельная № 11 - Елены Стасовой ул., 69А	3,40	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	2,45	АРЕНДА	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА		
5		Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3	40,20	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	АРЕНДА	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	162,12	АРЕНДА	393 115	ЗАЯВКА ПОДАНА		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)
20	3	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	3,50	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	+	18,69	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	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)
7	4	Котельная КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.)	12,00	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	Н/Д	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	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

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации	Емкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
																соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	5	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	2,50	ООО «Орбита»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	ООО «Орбита»	+	2,22	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	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)
26	6	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н)	356,00	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	-	-	Н/Д	Н/Д	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+	9789,83	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	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)
				ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	-	-	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+		АРЕНДА	1 543 627	ЗАЯВКА ПОДАНА		
				ООО «Лемма»	-	-	Н/Д	Н/Д	ООО «Лемма»	+		АРЕНДА	Н/Д	Н/Д		
				ООО «Региональная тепловая компания»	-	-	27 316	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Региональная тепловая компания»	+		СОБСТВЕННОСТЬ	27 316	ЗАЯВКА ПОДАНА		
				ООО «РТК-Генерация»	+	АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	ООО «РТК-Генерация»	+		СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д		
19	7	Котельная ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151	3,00	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	-	-	393 115	Н/Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	21,31	СОБСТВЕННОСТЬ	393 115	Н/Д	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
				ООО УК «Сосны»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	ООО УК «Сосны»	+		СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д		

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации	Емкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
																08.08.2012 № 808)
22	8	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - АРЕНДА)	92,00	ООО «ФармЭнерго»	+	АРЕНДА	20 619	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «ФармЭнерго»	+	431,17	АРЕНДА	20 619	ЗАЯВКА ПОДАНА	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)

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 2021 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, приведен в таблице 10.3.

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Красноярск

№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии			Тепловые сети	
	Наименования источников	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации
1	Красноярская ТЭЦ-1 - Фестивальная ул., 2	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	+	АО «КЖБМК» (СОБСТВЕННОСТЬ); АО «Красноярская теплотранспортная компания» (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 «Северный город» (АРЕНДА); ООО «Сетевая компания» (АРЕНДА); ООО «Сибирские коммунальные системы» (АРЕНДА); ООО «Тепловая энергетическая компания» (СОБСТВЕННОСТЬ); ФИЦ «КНЦ СО РАН» (СОБСТВЕННОСТЬ)	+
1	Красноярская ТЭЦ-2 - Лесопильщиков ул., 156	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	+		
1	Красноярская ТЭЦ-3 - Пограничников ул., 5	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	+		
1	Котельная «Березовская»	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+		
1	Котельная «Восточная»	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+		
1	Котельная «Западная»	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+		
1	Котельная «Зеленая»	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+		
1	Котельная «Левобережная»	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	+		
1	Котельная «Правобережная»	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+		
13	Котельная - 4-я Продольная ул., 19	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии			Тепловые сети	
	Наименования источников	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации
11	Котельная - Диксона ул., 1	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+
8	Котельная - Косой пер., 2	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+
14	Котельная - Степана Разина ул., 39	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+
9	Котельная - Юрия Гагарина ул., 48А	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+
10	Котельная - Юрия Гагарина ул., 94	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+
6	Котельная «Палетино» - Лесоперевалочная ул., 30А (Палетино п.)	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+
1	Котельная АО «Красноярский электровагоноремонтный завод» - Профсоюзов ул., 39	АО «Красноярский электровагоноремонтный завод»	+	АО «Красноярский электровагоноремонтный завод»	+
		ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	-	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
1	Котельная ООО «Инвест-Энерго» - Пограничников ул., 11 (Красноярская ТЭЦ-3 - филиал АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - АРЕНДА)	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	+	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	-
		ООО «КраМЗ»	-	ООО «КраМЗ»	+
		Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»	--	Государственное предприятие Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»	+
24	Котельная № 1 - Телевизорная ул., 1с34	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	-	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	+
		ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии			Тепловые сети	
	Наименования источников	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации
24	Котельная № 2 - Новая Заря ул., 41	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	-	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	+
		ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
25	Котельная № 4 - Калинина ул., 53Д	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
25	Котельная № 5 - Тотмина ул., 24Г	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
2	Котельная № 6 - Лесная ул., 239с5	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
3	Котельная № 7 - Лесная ул., 79с1	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
24	Котельная № 10 - Маерчака ул., 65с14	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	-	ОАО «Красноярсккомбытопторг»	+
		ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
4	Котельная № 11 - Елены Стасовой ул., 69А	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
5	Котельная № 12 - Норильская ул., 31с3	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
20	Котельная АО «Красноярская региональная энергетическая компания» - Лесная ул., 59	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	+	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	+
7	Котельная КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД» - Верхняя ул., 80 (Базаиха ст.)	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии			Тепловые сети	
	Наименования источников	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации
21	Котельная ООО «Орбита» - 2-я Брянская ул., 12	ООО «Орбита»	+	ООО «Орбита»	+
26	Котельная ООО «РТК-Генерация» - Железнодорожная ул., 2 (Емельяновский р-н)	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	-	АО «Красноярская теплотранспортная компания»	+
		ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	-	ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»	+
		ООО «Лемма»	-	ООО «Лемма»	+
		ООО «Региональная тепловая компания»	-	ООО «Региональная тепловая компания»	+
		ООО «РТК-Генерация»	+	ООО «РТК-Генерация»	+
19	Котельная ООО УК «Сосны» - Лесная ул., 151	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	-	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания»	+
		ООО УК «Сосны»	+	ООО УК «Сосны»	+
22	Котельная ПАО «КрасФарма» - 60 лет Октября ул., 2с50 (ООО «ФармЭнерго» - АРЕНДА)	ООО «ФармЭнерго»	+	ООО «ФармЭнерго»	+

11 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой 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	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
1	Котельная №1 ООО «КрасТЭК»	68,6	91	ТЭЦ-2	2020	Перевод потребителей жилищно-коммунального сектора на теплоснабжение от ТЭЦ. Строительство и реконструкция тепловых сетей.	Демонтаж оборудования котельной. Строительство парогенератора
2	Котельная №2 ООО «КрасТЭК»	67,8	100,5	ТЭЦ-2	2020	Строительство тепловых сетей. Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной по независимой схеме	Демонтаж оборудования котельной
3	Котельная, пер. Косой, 2 ООО «КрасКом»	0,06	0,9	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловой сети, монтаж ИТП у потребителя	Демонтаж оборудования котельной
4	Котельная, ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	0,69	2,7	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, строительство ЦТП	Демонтаж оборудования котельной
5	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Гагарина, 94	0,12	0,68	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
6	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Продольная 4-я, 19	0,29	0,74	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
7	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Диксона, 1	1,5	3,10	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Строительство или реконструкция котельной в ЦТП на тепловую нагрузку 1,5 Гкал/ч
8	Котельная ООО «КрасКом» по ул. Степана Разина, 39	0,44	0,69	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
9	Котельная ст. Красноярск ТЧР АО «РЖД»	8,1	32	ТЭЦ-2	Реализовано	Строительство тепловых сетей Перевод потребителей АО «РЖД» от пароснабжения на водоснабжение	Демонтаж оборудования котельной
10	Котельная «Красноярскграфит»	0,38	3,2	ТЭЦ-2	2022	Строительство тепловых сетей и монтаж ИТП для переключения потребителей	Демонтаж оборудования котельной

№ п/п	Котельная			ТЭЦ	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
11	Котельная №7	0,71	0,99	Котельная «Озеро Учум» АО «КрасЭКО»	2020*	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей (выполнено).	Демонтаж оборудования котельной
12	Котельная Лалетино	2,7	5,52	ТЭЦ-2	2021	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
13	Котельные промышленных предприятий, 12 шт. по ул. Спандаряна - ул. Шахтёров - ул. Дудинская	6,3	-	ТЭЦ-3	2021	Строительство тепловых сетей, монтаж ИТП у потребителей	Демонтаж оборудования котельной
14	ООО "КрасТЭК" №4	7,97	19,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
15	ООО "КрасТЭК" №5	74,87	88,5	ТЭЦ-2	2023	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
16	ООО "КрасТЭК" №10	6,04	18,0	ТЭЦ-2	2023	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
17	ООО "КрасТЭК" №12	22,14	41,1	ТЭЦ-2	2024	Строительство тепловых сетей, переналадка потребителей	Демонтаж оборудования котельной
18	ОАО "КрЭВРЗ"	61,13	133	ТЭЦ-2	2020		Реконструкция схемы котельной для возможности использования сетевого оборудования как ПНС. Строительство парогенератора.

№ п/п	Котельная			ТЭЦ	Год переключения	Мероприятия, предлагаемые для переключения потребителей	Мероприятия, предлагаемые по существующему оборудованию котельных
	Название	Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч				
19	Котельная ООО «РТК-Генерация»	140	580	ТЭЦ-3	2022	Строительство, реконструкция и восстановление тепловых сетей, строительство насосной станции	Демонтаж оборудования котельной, строительство модульных котельных для обеспечения промышленных и удаленных потребителей

*- решение должно быть принято при следующей актуализации схемы теплоснабжения

12 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В настоящее время в городе определен перечень бесхозных сетей.

Перечень выявленных бесхозных сетей, представлен в Табл. 12.1. В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Табл. 12.1. Перечень бесхозных сетей и объектов теплоснабжения

Номер дела	Наименование объекта	Месторасположение объекта
933	Теплотрасса от ТК Р5108 до общежития по ул. Сопочная, 58	г. Красноярск, ул. Сопочная, 58
823	Инженерные тепловые сети к жилому дому № 16 по ул. Крупской	к жилому дому № 16 по ул. Крупской
1105	Сети теплоснабжения ж/д 21 по ул. Елены Стасовой	г. Красноярск, ул. Елены Стасовой, 21
2286	Теплотрасса	г. Красноярск, от ТК035103 до жилого дома № 18 по ул. Профсоюзов
2978	Тепловые сети	г. Красноярск, от УТ-4 до здания по ул. Вербная, 10
3368	тепловые сети	от ТК Р460712 через ТК Р46071201 до жилого дома №18г по ул. Юшкова
2853	Теплотрасса	г. Красноярск, по ул. Новосибирская-ул. Новая Жизнь-пер. 1-ый Овражный, 2-ой Овражный
3362	тепловые сети	г. Красноярск, от ТК 0636 до ТК 4525 по ул. Ломоносова
2844	Наружные сети теплоснабжения, проходящие транзитом по подвальным помещениям	г. Красноярск, по ул. Карла Маркса, 128
2977	Тепловые сети	г. Красноярск, от ТК Р9700А до здания по адресу переулок Уютный, 7
3367	тепловые сети	г. Красноярск, от ТК 1 до наружной стены здания по ул. Баумана, 25
2973	Тепловые сети	г. Красноярск, по ул. Борисова, 24 от ТК Р580311 до УТ-1 до здания общежития №5, от УТ-2 до жилого дома Ермак
3351	сети теплоснабжения от ТК-1 сущ. до жилого здания	г. Красноярск, ул. Михаила Годенко

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Номер дела	Наименование объекта	Месторасположение объекта
3363	тепловые сети	г. Красноярск, от ТК Р45250301 до наружной стены здания по ул. Ломоносова, 47, стр. 3
645	Тепловая сеть	От ТК-1 до жилых зданий по ул. Курчатова, 1а; пр. Свободный, 64г, 64ж
977	Тепловые сети	г. Красноярск, от тепловой камеры Р6900 до жилого здания по пр-ту Свободному, 75ж
298	Тепловая сеть От ТК 1 ул. Елены Стасовой, 39; от ТК 2	г. Красноярск, ул. Елены Стасовой, 29
1128	Тепловая сеть	г. Красноярск, ул. Бебеля, 53а
840	Тепловые сети	г. Красноярск, Железнодорожный район, от ТК 0344.04 через ТК (сущ.) до нежилого здания № 7 по ул. Ломоносова
1285	Нежилое здание центрального теплового пункта	г. Красноярск, ул. Тамбовская, 2и
2768	тепловые сети	г. Красноярск, от тепловой камеры 0344.01 до здания по ул. Декабристов, 20
894	Наружные сети теплового снабжения	г. Красноярск, Октябрьский район, от УТ- сущ. к жилому дому по ул. Бебеля, 55 Акт от 28.11.2011
1397	Тепловая сеть	г. Красноярск, от ТК-10(сущ.) до жилого дома №3 по п. Технический
796	Тепловые сети	г. Красноярск, Железнодорожный район, от ТК 0342.02 через ТК (сущ.) до жилого дома №5 по ул. Горького, от ТК (сущ.) до ТК 0342.0
1446	Наружные сети теплового снабжения	от ТК 227.03 до жилого дома № 20 б по ул. Баумана
2492	наружные сети теплового снабжения	г. Красноярск, от ТК-П2713 сущ. до жилого дома по улице Вербная, 8
2980	Тепловые сети	г. Красноярск, проходящие до здания по ул. Вербная, 4
3113	Тепловые сети	г. Красноярск, от ТК 220.03 через ТК 220.05 до жилого здания № 14 по пр-кту Свободный
2317	тепловые сети	г. Красноярск, от ТК-1107 (сущ.) до жилого здания № 14 по ул. Вильского через ТК- 110702
2917	Наружные сети теплоснабжения	г. Красноярск, от УТ-3 (сущ.) до жилого дома по ул. Молокова, д. 1 Д
2902	наружные тепловые сети	г. Красноярск, от УТ-4 (сущ.) до жилого дома по ул. Судостроительная, д. 159
283	Наружные сети теплового снабжения От УТ-1 до жилого дома	г. Красноярск, по ул. Елены Стасовой, 25 (Акт от 13.01.2011)
3557	Транзитные тепловые сети	по ул. Словцова, 9
3558	Тепловые сети	От наружной стены ТК640202 до наружной стены здания по ул. Менжинского, 18г
3559	Тепловые сети	Проходящие по парку им. Гагарина по пр. Свободный, 34
3562	Тепловые сети	От ТК241401 через ТК241403, ТК241405, ТК241407 до наружной стены жилого дома по ул. Чернышевского, 67
3563	Тепловые сети	От ТК24140302 (УТ-2-1) до наружной стены жилого дома по ул. Чернышевского, 65

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Номер дела	Наименование объекта	Месторасположение объекта
3564	Тепловые сети	От ТК24140302 (УТ2-1) до наружной стены жилого дома по ул. Чернышевского, 63
3565	Тепловые сети	От УТ1 сущ. (ТК2414) через ТК241401 до КРП по ул. Чернышевского 65, 63, 67
3566	Тепловые сети	VII микрорайона от УТ сущ. до КРП по ул. Чернышевского
3571	Тепловые сети	От наружной стены ТК460701 до наружной стены здания по ул. Тотмина, 4г
3680	тепловые сети	г. Красноярск, от ТК3.05 (ТК-1039) до жилого дома № 7 по ул. 2-ой Хабаровской
3685	Тепловая трасса	от жилого дома по ул. Грунтовая, 26 до жилого дома по ул. Грунтовая, 28
3686	Тепловая трасса	От ТК-1 до жилого дома по ул. Транзитная, 18
3738	Тепловая трасса	От ТК-1 до жилого дома по ул. Транзитная, 22
3739	Тепловая трасса	От ТК-1 до жилого дома по ул. Грунтовая, 26
3740	Тепловая трасса	От ТК-3 до жилого дома по ул. Транзитная, 20
3781	Тепловые сети	От УТ16 сущ. до жилого дома по ул. Чернышевского, 104
3782	Тепловые сети	от УТ15 сущ. до жилого дома по ул. Чернышевского, 104
3783	Тепловые сети	от УТ сущ. до жилого дома по ул. Чернышевского, 102
3784	Тепловые сети	от УТ4 сущ. до жилого дома по ул. Чернышевского, 106
3785	Тепловые сети	от УТ14 сущ. до жилого дома по ул. Чернышевского, 100
3786	Тепловые сети	от УТ6 сущ. до жилого дома по ул. Чернышевского, 108
3787	Тепловые сети	от УТ14 сущ. до жилого дома по ул. Чернышевского, 98
3788	Тепловые сети	от УТ3 сущ. до жилого дома по ул. Мартынова, 19
3789	Тепловые сети	от УТ сущ. до жилого дома по ул. Мартынова, 17
3790	Тепловые сети	от УТ сущ. до жилого дома по ул. Мартынова, 15
3791	Тепловые сети	от УТ сущ. до жилого дома по ул. Мартынова, 13
3792	Тепловые сети	от УТ сущ. до жилого дома по ул. Мужества, 20
3793	Тепловые сети	от УТ13 сущ. до жилого дома по ул. Мужества, 18
3794	Тепловые сети	от УТ сущ. до жилого дома по ул. Мужества, 22
3795	Тепловые сети	от УТ13 сущ. до жилого дома по ул. Мужества, 24
3995	наружные сети теплоснабжения	г. Красноярск, от УТ1 через КРП, через УТ4 до жилого здания по ул. академика Киренского, 24; до УТ5
3999	Сооружение - тепловая сеть	г. Красноярск от ТК 0342.04 через ТК сущ. до жилого здания № 3а по ул. Горького
4001	Сооружение-теплосеть	г. Красноярск, ул. Спандаряна

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Номер дела	Наименование объекта	Месторасположение объекта
4010	Тепловые сети	г. Красноярск, от к/т "Ударник" до ул. Пастеровской
4013	Сети горячего водоснабжения	г. Красноярск, от УТ1 сущ. до КРП в районе жилых зданий по ул. Чернышевского, 104, 106
4017	Наружные сети теплоснабжения	От тепловой камеры УТ-7 сущ. около жилого дома по ул. Мужества, 20 до тепловой камеры УТ-9 около жилого дома по ул. Линейная, 99
4018	Наружные сети теплоснабжения	От тепловой камеры УТ-сущ. до жилого дома по ул. Линейная, 99
4019	Внутриквартальные инженерные сети теплоснабжения	От КРП до УТ-16, по ул. Чернышевского, ул. 4-ая Дальневосточная, ул. Мужества
4032	Тепловые сети	г. Красноярск, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Вильского, 6а
4033	Тепловые сети	г. Красноярск, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Тотмина, 1г
4034	Тепловые сети	г. Красноярск, от тепловой камеры до стены жилого дома № 30/7 по ул. Озерная
4035	Тепловые сети	г. Красноярск, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Озерной, 30/6 через УТ-1 до стены нежилого дома по ул. Озерная, 30а
4036	Тепловые сети	г. Красноярск, от тепловой камеры до стены хозяйственного корпуса МП "МУК "Красноярская" по ул. Озерная, 30б
4037	Тепловые сети	г. Красноярск, от наружной стены по ул. Е. Стасовой, 40а через ТК Р47021402 до жилого дома по ул. Е. Стасовой, 40л
4038	Тепловые сети	г. Красноярск, от ТК Р470214 до жилого дома по ул. Е. Стасовой, 40а
4039	Тепловые сети	г. Красноярск, от ТК Р47021402 через ТК р47021404 до жилого дома по ул. Е. Стасовой, 40к
4043	Тепловые сети	г. Красноярск, от наружной стены ТК П3002, проходящие через ТК П3002А, ТК П300202, ТК П300204, до ТК П300206, от ТК П300204 до наружной стены жилого здания дома № 2 по ул. Кравченко, от ТК П300202 до наружной стены жилого здания № 7 по ул. Белорусская
4044	Тепловые сети	г. Красноярск, от ТК Р700201 до жилого здания по ул. Сады, 6
4045	Тепловые сети	г. Красноярск, от ТК 03480304 до жилого дома по ул. Красная площадь, 9а
4047	Тепловые сети	г. Красноярск, от ТК Р441306 до наружной стены здания № 49 по ул. Декабристов
4048	Тепловые сети	г. Красноярск, проходящие транзитом по подвальному помещению нежилого здания по ул. Ломоносова, 47 к. 1
4058	Тепловые сети	проходящие от наружной стены нежилого домка по ул. Высотная, 15, до стены нежилого здания по ул. Высотная, 15, стр. 1

Номер дела	Наименование объекта	Месторасположение объекта
4059	Тепловые сети	проходящие от наружной стены нежилого дома по ул. Высотная, 15, до стены нежилого здания по ул. Высотная, 15, стр. 2
4073	Тепловые сети	в подвале жилого дома по ул. Тельмана, 32а
4076	Тепловые сети	от ТК-12-1-4-1 до стены жилого дома № 4 по ул. Норильской
4077	Тепловые сети	от наружной стены ТК 12-1-4 через ТК-12-1- 4-1, ТК-12-1-4-1/1 до стены жилого дома № 4к по ул. Норильской
4152	Тепловые сети	г. Красноярск, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Декабристов, 4
4165	Тепловые сети	г. Красноярск, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Бограда, 97
4194	Тепловые сети	г. Красноярск, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Бограда, 85
4215	Тепловые сети	г. Красноярск, от врезки в существующую сеть теплоснабжения до здания по ул. 40 лет Победы, 35
4216	Тепловые сети	г. Красноярск, от точ. 1 до жилого дома по ул. 40 лет Победы, 32, Советский район
4217	Тепловые сети	г. Красноярск, от УТ-4(сущ.) (ТК26460442) до жилого дома № 29 по пр-ту 60 лет Образования СССР

Табл. 12.2 Реестр бесхозяйных сетей, переданных АО «КТТК»

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
Ленинский	ТК Р030402 - 52 квартал, 3	57	2	53	106	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	т.А - ТК Р030402Б	57	2	2	4	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	ТК Р030402Б - 52 квартал, 3 (хоз.корпус)	57	2	2	4	минвата	подземно	1990	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	ТК П0504 - пер.Якорный, 11	159	2	26	52	минвата	подземно	1998	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	ТК П081207 - ул.Амурская,2 (левое крыло)	76	2	61	122	минвата	подземно	1971	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Ленинский	ТК П081207 - ул.Амурская,2 (правое крыло)	76	2	54	108	минвата	подземно	1971	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Октябрьский	ТК 090502 - ТК 09050202 ул.С.Ковалевской	159	2	53	106	минвата	подземно	2003	Распоряжение №123-гх от 21.11.2018
Октябрьский	ТК 09050202 - ул.С.Ковалевской, 2д	89	2	8	16	минвата	подземно	2003	Распоряжение №123-гх от 21.11.2018
Октябрьский	ТК 09050202 - ул.С.Ковалевской, 2г	159	2	22	44	минвата	подземно	2003	Распоряжение №123-гх от 21.11.2018
Октябрьский	ТК П2725 - ТК П272504	325	2	318	636	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Октябрьский	ТК П272504 - ТК П272506	325	2	76	152	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Октябрьский	ТК П272506 - ул.Лесопарковая, 27	159	2	7,8	15,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК Р7823 - пр.Комсомольский, 19	76	2	27	54	минвата	подземно	1993	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	ТК Р7823 - пр.Комсомольский, 19	45	2	27	54	минвата	подземно	1993	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	ТК2650 (УТ1/1) - ТК265001(УТ1/2)	273	2	201	402	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265001(УТ1/2) - ТК265005(УТ1/3)	273	2	335	670	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265005(УТ1/3) - КРП	273	2	5	10	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
	(ул.Ольховая)								18.06.2018
Советский	КРП (ул.Ольховая) - ТК265007(УТ1/4)	273	2	65	130	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265007(УТ1/4) - ТК265011(УТ1/5)	273	2	273	546	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265011(УТ1/5) - ТК265012(УТ1/6)	219	2	75	150	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265012(УТ1/6) - ТК265014(УТ1/7)	159	2	96	192	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265014(УТ1/7) - ул.Ольховая, 4	133	2	20	40	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265014(УТ1/7) - ТК265016(УТ1/8)	133	2	62	124	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265016(УТ1/8) - ул.Ольховая, 4	89	2	118	236	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265011(УТ1/5) - ТК265013(УТ1/5-1)	273	2	78	156	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265013(УТ1/5-1) - ТК265015(УТ1/5-2)	273	2	153	306	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265015(УТ1/5-2) - ул.Ольховая, 10	108	2	40	80	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК2652(УТ2) - ТК265201(УТ2*)	219	2	40	80	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265201(УТ2*) - ул.Соколовская, 80	89	2	18	36	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265201(УТ2*) - ул.Соколовская, 76	108	2	53	106	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265201(УТ2*) - ТК265203(УТ2**)	133	2	67	134	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265203(УТ2**) - ул.Соколовская, 74	108	2	23	46	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК2655(УТ5) - ТК265502(УТ2)	273	2	120	240	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265502(УТ2) - ТК265504(УТ3)	219	2	98	196	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК265504(УТ3) - пр.60 лет	108	2	58	116	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
	образования СССР, 62Д								18.06.2018
Советский	ТК265504(УТ3) - ТК265506(УТ4)	219	2	93	186	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК Р7702 - ул.Светлогорская, 33	76	3	43	129	минвата	подземно	2001	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК Р7702 - ул.Светлогорская, 33	57	1	43	43	минвата	подземно	2001	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК Р7724 - ул.Водопьянова, 6в	89	3	11,5	89	минвата	подземно	2003	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	ТК Р7724 - ул.Водопьянова, 6в	45	1	11,5	89	минвата	подземно	2003	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	ТК 0866 - ТК 086601	159	2	6	12	минвата	подземно	2000	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	ТК 086601 - ул.9 Мая, 42	159	2	53	106	минвата	подземно	2000	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТЭЦ-2 - ул.Цементников, 49а	108	2	420	840	минвата	надземно	1975	Распоряжение №51-гх от 01.06.2018г
Свердловский	ТК Р2619 - ТК Р261901	108	2	172	344	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Свердловский	ТК Р261901 - т.А по ул.Свердловской, 51а	108	2	21	42	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК 086204А - ТК 086206А	133	2	57	114	ППУ	подземно	2009	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Советский	ТК 086206А - ул. 9 Мая, 63	108	2	140,5	281	ППУ	подземно	2009	Распоряжение №60-гх от 18.06.2018
Кировский	ТК Р17110201 - ул.Кутузова, 48	89	2	11,1	22,2	минвата	подземно	1975	Распоряжение №125-гх от 27.12.2017
Кировский	ТК Р17110205 - ул.Кутузова, 48	89	2	16,5	33	минвата	подземно	1975	Распоряжение №125-гх от 27.12.2017
Центральный	ТК 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	ул.Ады Лебедевой, 31 - ТК Р370703	159	2	47,5	95	минвата	подземно	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	ТК Р370703 - ул.Ады Лебедевой, 20	108	2	5,7	11,4	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
Центральный	ул.Ады Лебедевой, 20 - ТК Р37070302	57	2	14	28	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Центральный	ТК Р37070303 - ул.Ады Лебедевой, 22	57	2	1,8	3,6	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Центральный	ТК Р37070303 - ул.Ады Лебедевой, 18	89	2	13,9	27,8	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Центральный	ТК Р370703 - ТК Р370705	159	2	26	52	минвата	подземно	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	транзит по подвалу ул.Ленина, 108	89	2	45	90	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	ул.Карла Маркса, 129	89	2	75	150	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	ул.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	ТК 19250501 - ТК 19250503	133	2	125	250	минвата	подземно	2008	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	ТК 19250503 - пер.Светлогорский,6	108	2	20,6	41,2	минвата	подземно	2008	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	ТК 192507 - пер.Светлогорский,2	159	2	24	48	минвата	подземно	1996	Акт от 12.05.2014
Ленинский	ТК 023522 - Паровозная, 2	57	2	120	240	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Ленинский	ТК 023706А - ул.Паровозная, 5а	108	2	73	146	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Кировский	ТК 024315 - Вавилова, 80а	57	2	62	124	минвата	подземно	2002	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Кировский	ТК 024626 - Семафорная,335А	89	2	66	132	минвата	подземно	2013	Акт от 12.05.2014
Ленинский	ТК Р0501 - ТК Р050101 ул. Энергетиков	133	2	60	120	минвата	надземно	1990	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Ленинский	ТК Р050101 - ТК Р050103 ул. Энергетиков	108	2	140	280	минвата	надземно	1990	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Ленинский	ТК Р110305 - ТК Р110307 ул. Айвазовского	159	2	91,9	183,8	минвата	подземно	1990	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в одноконтурном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год переделки	Основание эксплуатации
Ленинский	ТК Р121604 - Ленинский	89	3	50	150	минвата	подземно	1994	Акт от 12.05.2014
Ленинский	Борисевича, 8а	57	1	50	50	минвата	подземно	1994	
Советский	ТК 086801 - Урванцева, 15	76	2	20	40	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 086801 - Урванцева, 17	76	2	22	44	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 086806 - ТК 08680602	219	2	83	166	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 08680602 - ТК 08680604	219	2	40,5	81	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 08680604 - Урванцева, 19	76	2	34,5	69	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 08680604 - ТК 08680606	159	2	50,2	100,4	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 08680606 - 9 Мая, 51	159	2	29	58	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 08680606 - ТК 08680608	89	2	22	44	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 08680608 - 9 Мая, 53	89	2	14	28	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 08680606 - ТК 08680610	133	2	98,9	197,8	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 08680610 - 9 Мая, 55	133	2	22,1	44,2	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 086808 - 9 Мая, 49	133	2	87	174	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 086808 - Урванцева, 13	89	2	18	36	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 086810 - Урванцева, 5	76	2	134	268	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 086810 - Урванцева, 7	76	2	33	66	минвата	подземно	2012	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 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	ТК 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
Советский		45	1	11	11	минвата	подземно	2009	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П4705 - ТК П4707	530	2	126	252	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П4707 - ТК П470702	219	2	570,6	1141,2	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470702 - ТК П470704	219	2	36	72	минвата	подземно	2008	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470702 - Молокова, 1А	133	2	38	76	минвата	подземно	2009	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470704 - Молокова, 1Г	133	2	26	52	минвата	подземно	2009	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470702 - ТК П470710	219	2	161	322	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470710 - ТК П470712	159	2	36,2	72,4	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
Советский	ТК П470712 - ТК П470714	159	2	76,5	153	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470714 - Алексеева, 11	89	2	15	30	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470714 - ТК П470716	159	2	60	120	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470716 - Алексеева, 9	76	2	23,1	46,2	минвата	подземно	2008	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470716 - ТК П470718	133	2	64,1	128,2	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470718 - Алексеева, 7	108	2	41	82	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П470718 - ТК П47071801	108	2	92,1	184,2	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П47071801 - Алексеева, 5	108	2	32,7	65,4	минвата	подземно	2011	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК П47071801 - ТК П47071803	108	2	75	150	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	ТК П47071803 - Алексеева, 3	89	2	17	34	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	ТК 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	ТК Р7723 - ТК Р772302	108	4	106,3	425,2	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8а	89	4	20	80	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	89	2	41,5	83	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	ТК Р772302 - Водопьянова, 8	76	2	41,5	83	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Советский	ТК Р772402 - Водопьянова, 6	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	ТК 1620 - пр. Ульяновский, 14Г	89	2	21,5	43	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	ТК 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
Октябрьский		76	2	23	46	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Октябрьский	Советская, 137 - ТК	76	2	18,5	37	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

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

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
Кировский	ТК 071901 - Грунтовая, 28Д	89	2	25	50	минвата	подземно	2010	Акт от 01.12.2014
Кировский	ТК 0719 - ТК 071902	219	2	15	30	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Кировский	ТК 071902 - Кутузова, 81А	133	2	28,2	56,4	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Кировский	ТК 071902 - Кутузова, 77А	108	2	105,2	210,4	минвата	подземно	2007	Акт от 01.12.2014
Советский	ТК 1912А - ТК 191201А	325	2	63,6	127,2	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191201А - ТК 191203А	325	2	20	40	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191203А - Мате Залки, 41	108	2	51	102	ППУ	подземно	2009	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191203А - ТК 191205А	325	2	76	152	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191205А - ТК 191207А	273	2	127	254	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191207А - Мате Залки, 31	133	2	14,4	28,8	ППУ	подземно	2009	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191207А - ТК 191209А	273	2	84	168	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191209А - ТК 19120901А	159	2	93,1	186,2	ППУ	подземно	2008	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19120901А - Мате Залки, 29	108	2	8,8	17,6	ППУ	подземно	2008	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19120901А - Мате Залки, 33	133	2	145	290	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191209А - ТК 19120902А	159	2	51,5	103	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19120902А - Мате Залки, 37	159	2	159,5	319	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19120902А - Мате Залки, 39	159	2	7	14	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191209А - ТК 191211А	219	2	98,3	196,6	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 191211А - ТК 19121102А	159	2	68,2	136,4	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19121102А - Мате Залки, 15	159	2	23,1	46,2	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19121102А - ТК 19121104А	133	2	39,5	79	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19121104А - Мате Залки, 19	89	2	31	62	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19121104А - ТК	133	2	26	52	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в одноконтурном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год переделки	Основание эксплуатации
	19121106А								
Советский	ТК 19121106А - Мате Залки, 21	108	2	20	40	ППУ	подземно	2007	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 19121106А - Мате Залки, 17	133	2	61	122	ППУ	подземно	2009	Акт от 31.03.2015
Свердловский	ТК 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
Кировский	транзит по подвалу ул. Павлова, 12	76	2	57	114	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Кировский	ТК Р1712 - ул. Щорса, 41	108	2	28,5	57	минвата	подземно	2016	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Кировский	ТК Р2503А - Щорса, 85А	57	2	5,5	11	ППУ	подземно	2006	Акт от 31.03.2015
Кировский	ТК Р2504 - Щорса, 85Г	108	2	25,5	51	ППУ	подземно	2006	Акт от 31.03.2015
Советский	ТК 1911 - ТК 191101 (УТ1А)	219	2	62,1	124,2	ППУ	подземно	1998	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 191101 (УТ1А) - ТК 191103 (УТ1)	219	2	41,2	82,4	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 191103 (УТ1) - ТК 191105 (УТ2)	108	2	140,5	281	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 191105 (УТ2) - ТК 191107 (УТ3)	159	2	201	402	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 191107 (УТ3) - ТК 191109 (УТ4)	159	2	231,5	463	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 191109 (УТ4) - ТК 191111 (УТ5)	159	2	208,5	417	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 191111 (УТ5) - Ястынская,18 (ввод1)	108	2	13,5	27	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 191111 (УТ5) - Ястынская,18 (ввод2)	159	2	150	300	ППУ	подземно	2000	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 191107(УТ-3) - ТК 19110702(УТ 3-2)	219	2	54,5	109	ППУ	подземно	2009	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19110702(УТ 3-2) - Ястынская,15	108	2	40	80	ППУ	подземно	2009	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19110702 (УТ 3-2) - ТК 19110704 (УТ 3-4)	219	2	66,4	132,8	ППУ	подземно	2010	Акт от 01.02.2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
Советский	ТК 19110704 (УТ 3-4) - Ястынская,11	108	2	20,2	40,4	ППУ	подземно	2010	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19110704 (УТ 3-4) - ТК 19110706 (УТ 3-6)	219	2	102,7	205,4	ППУ	подземно	2010	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19110706 (УТ 3-6) - ТК 19110710 (УТ 3-6-4)	108	2	78,7	157,4	ППУ	подземно	2010	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19110710 (УТ 3-6-4) - Ястынская,15а	76	2	18,3	36,6	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19110710 (УТ 3-6-4) - ТК 19110712 (УТ 3-6-6)	108	2	104	208	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19110712 (УТ 3-6-6) - Ястынская,19	57	2	5	10	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19110712 (УТ 3-6-6) - Ястынская,19а	108	2	61,5	123	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК 19250501 - пер.Светлогорский,4	133	2	20	40	минвата	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК П470710 - Алексеева,13	57	2	16	32	ППУ	подземно	2014	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК П2719 (УТ-3) - КРП ул. Сады 2И стр.1	219	2	64	128	ППУ	подземно	2014	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК Р7612 - пер.	108	2	25,9	51,8	минвата	подземно	2004	Акт от 01.02.2016
Советский	Светлогорский, 21	57	2	25,9	51,8	минвата	подземно	2004	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК Р7613 - пер.	89	2	36,5	73	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский	Светлогорский, 23	76	1	36,5	36,5	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский		45	1	36,5	36,5	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК Р7617 (УТ-12сущ) - ТК Р7618 (УТ-1)	133	2	186,5	373	минвата	подземно	2003	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК Р7618 (УТ-1) - пер.Светлогорский,17	89	2	11	22	минвата	подземно	2003	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК Р7617 (УТ-12сущ) - пер.Светлогорский,17 (ГВС)	108	2	170	340	минвата	подземно	2003	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК Р7618 (УТ-1сущ) - ТК Р7620 (УТ-2)	108	2	59,3	118,6	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК Р7620 (УТ-2) - пер.Светлогорский,19	89	2	9,5	19	минвата	подземно	2005	Акт от 01.02.2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
Советский	пер.Светлогорский, 17-ТКР761701(ГВС)	108	2	40	80	минвата	подземно	2004	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК Р761701-пер.Светлогорский, 19(ГВС)	76	2	6,9	13,8	минвата	подземно	2004	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191211А - ТК191213А	219	2	183,5	367	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191213А - ул. Мате Залки, 13	133	2	30,5	61	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191213А - ТК191215А	219	2	103	206	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191215А - ул. Мате Залки, 9	133	2	10	20	ППУ	подземно	2012	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191215А - ТК191217А	159	2	86	172	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191217А - ул. Мате Залки, 11А	108	2	13	26	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191217А - ТК191219А	159	2	38,5	77	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191219А - ул. Мате Залки, 7	133	2	8,5	17	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Советский	ТК191219А - ул. Мате Залки, 11	133	2	144	288	ППУ	подземно	2011	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 0911А - ТК 091102А	219	2	75,4	150,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 091102А - ТК 091104А	219	2	67	134	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 091104А - ТК 091106А	219	2	27,7	55,4	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 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	ТК 091108А - ул. Серова, 10	89	2	42,5	85	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 091108А - ТК 091110А	159	2	34,4	68,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 091110А - ул. Киренского, 41	89	2	41	82	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 091110А - ТК 091112А	133	2	23,8	47,6	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 091112А - ТК 091114А	133	2	57,4	114,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 091114А - ул. Серова, 12	89	2	26,4	52,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Октябрьский	ТК 091114А - ТК 091116А	89	2	45,9	91,8	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
Октябрьский	ТК 091116А - ул. Киренского, 45	89	2	10,7	21,4	ППУ	подземно	2013	Акт от 01.02.2016
Свердловский	ТК Р261706А (УТ-1сущ) - ТК Р26170601А(УТ-2)	133	2	96,2	192,4	ППУ	подземно	2006	Акт от 01.02.2016
Свердловский	ТК Р26170601А (УТ-2) - пер. Медицинский, 43	108	2	42,6	85,2	ППУ	подземно	2006	Акт от 01.02.2016
Свердловский	ТК Р262508 - пер. Медицинский, 14д	89	2	33	66	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Ленинский	ТК 01330502 - Северный проезд, 9	76	2	36	72	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Ленинский	ТК 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	ТК Р030404 - ул.52-й квартал, 1г	89	2	105,5	211	минвата	подземно	2007	Акт от 01.02.2016
Ленинский	транзит по подвалу Астраханская 10	108	2	3	6	минвата	подвал	1980	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Ленинский		89	2	44	88	минвата	подземно	2007	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	ТК 0917А - ТК 091701А	89	2	130	260	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Октябрьский	ТК 091701А - ТК 091703А	89	2	51	102	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Октябрьский	ТК 091703А - ул.Л.Кецховели, 17а	89	2	15	30	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	ТК 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	ТК Р810703 - ул. Урванцева, 6д	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	ТК П0503 - ТК П050302	108	2	56	112	ППУ	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Кировский	ТК П050302 -	108	2	36	72	ППУ	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
	пер.Якорный, 9								20.05.2016г
Центральный	ТК П2501 - ТК П2502	219	2	83	166	-	подземно	1978	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Центральный	ТК П2502 - ул.Обороны,3	133	2	15	30	-	подземно	1978	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ул.Судостроительная,171 - ТК 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	ТК Р27070105 - ул.Карамзина,7	89	2	11	22	минвата	подземно	1995	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ТК Р271501 - ТК Р271503	159	2	11,5	23	ППУ	подземно	2010	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ТК Р271503 - ул.Судостроительная,90(1 в)	108	2	82	164	ППУ	подземно	2010	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ТК Р271503 - ул.Судостроительная,90(2 в)	108	2	9,3	18,6	ППУ	подземно	2010	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ТК Р2718 - ул. Судостроительная, 66	108	2	39	78	ППУ	подземно	2006	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	ТК Р2719 - ТК Р271902	133	2	25	50	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ТК Р271902 - ул.Судостроительная,62(1 в)	133	2	35	70	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ТК Р2720 - ТК Р272002	133	2	16,5	33	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ТК Р272002 - ул.Судостроительная,62(2 в)	133	2	31	62	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Свердловский	ТК Р2723 - ТК Р272309 ул. Судостроительная	219	2	626,6	1253,2	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г
Свердловский	ТК Р272309 - ТК Р272311 ул. Судостроительная	159	2	45,5	91	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г
Свердловский	ТК Р272311 - ТК Р272313	159	2	38,4	76,8	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в одноконтурном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладок	Год переключки	Основание эксплуатации
	ул. Судостроительная								
Свердловский	ТК Р272313 - ул. Судостроительная, 25а	76	2	17,7	35,4	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г
Свердловский	ТК Р272311 - ул. Судостроительная, 27а	89	2	33,6	67,2	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №6-гх от 17.01.2018г
Свердловский	ТК Р272334 - ул. Судостроительная, 26а	108	2	84	168	ППУ	подземно	2008	Распоряжение №50-гх от 29.06.2017г
Советский	ТК191105 - ул.Ястынская, 2ж	108	2	60,5	121	минвата	подземно	2003	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	ТК191107 - ул.Ястынская, 6г	89	2	53,5	107	минвата	подземно	2004	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	ТК19110708 - ул.Ястынская, 9а	76	2	30,5	61	минвата	подземно	2011	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	ТК191109 - ул.Ястынская, 10а	89	2	81,5	163	минвата	подземно	2005	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский	ТК 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	ТК 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	ТК Р841303 - ул.Молокова,5а	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	ТК 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	ТК Р841305 - ул.Молокова,5б	89	3	22	66	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от 20.05.2016г
Советский		57	1	22	22	минвата	подземно	1998	Распоряжение №50-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
									20.05.2016г
Советский	ТК Р841305 - ул.Молокова,5в	57	3	46	138	минвата	подземно	2000	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Советский		38	1	46	46	минвата	подземно	2000	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064604А - ул. Борисова, 30	108	2	20	40	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064604А - ТК064606А	219	2	53	106	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064606А - ул. Борисова, 32	76	2	13	26	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064606А - ТК064608А	219	2	52	104	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064608А - ул. Борисова, 34	76	2	17	34	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064608А - ТК064610А	219	2	50	100	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064610А - ул. Борисова, 36	89	2	15	30	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064610А - ТК064612А	159	2	32	64	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064612А - ул. Борисова, 38	89	2	40	80	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК064612А - ул. Борисова, 44	108	2	46	92	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №74-гх от 23.08.2016г
Октябрьский	ТК 21 - Академгородок, 10а	108	2	13	26	минвата	подземно	2004	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	ТК 4/1 - ТК 3/1 Академгородок	89	2	54,4	108,8	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.5	108	2	4	8	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	ТК 3/1 - Академгородок, 12а корп.4	89	2	38,5	77	минвата	подземно	2003	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	ТК 27 - 1/1 Академгородок	133	2	25	50	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	ТК 1/1 - ТК 2/1	108	2	68	136	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в одноконтурном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год переделки	Основание эксплуатации
	Академгородок								10.02.2017г
Октябрьский	ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 2	76	2	2	4	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Октябрьский	ТК 2/1 - Академгородок, 12а корп 3	89	2	57	114	минвата	подземно	2000	Распоряжение №13-гх от 10.02.2017г
Центральный	ТК Р4203 - ул. Урицкого, 124б	108	2	112	224	минвата	подземно	1989	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Железнодорожный	ТК0348 - ТК034802 по ул. Робеспьера	159	2	68	136	минвата	подземно	1990	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Железнодорожный	ТК034802 - ТК034804 по ул. Робеспьера	159	2	102	204	ППУ	подземно	1990	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Железнодорожный	ТК034806 - ул. Ломоносова, 11	89	2	145	290	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТК Р271617А - ТК Р27161701А	325	2	55	110	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161701А - ТК Р27161703А	273	2	127	254	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161703А - ТК Р27161705А	273	2	184	368	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161705А - КРП(ул.Карамзина,18г)	273	2	16	32	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	КРП(ул.Карамзина,18г) - ТК Р27161707А	159	2	14,4	28,8	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161707А - ТК Р27161709А	159	2	34	68	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161709А - ул.Карамзина,18	108	2	24,2	48,4	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161709А - ТК Р27161711А	108	2	173,3	346,6	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161711А - Ярыгин.набережная, 21	89	2	39,5	79	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161711А - Ярыгин.набережная, 23	89	2	72,5	145	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161707А - ТК Р27161713А	325	2	91	182	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161713А - ТК	159	2	66	132	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
	P27161715A								06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161715A - ул.Карамзина,16	108	2	6	12	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161715A - Ярыгин.набережная,19а	89	2	78	156	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161713A - ТК P27161717A	273	2	69	138	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161717A - ТК P27161719A	159	2	25	50	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161719A - ТК P27161721A	159	2	32	64	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161721A - ул.Карамзина,14	108	2	6	12	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161721A - Ярыгин.набережная,17	89	2	79	158	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161717A - ТК P27161723A	273	2	158,3	316,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТК P27161723A - ТК P27161725A	219	2	62,8	125,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТК P27161725A - ул. Карамзина, 12	108	2	11,8	23,6	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТК P27161725A - ТК P27161725Б	159	2	67,2	134,4	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	ТК P27161725Б - Ярыгин.набережная,15	108	2	17	34	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	ТК P27161723A - ТК P27161727A	273	2	73,6	147,2	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТК P27161727A - ТК P27161729A	159	2	37,7	75,4	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТК P27161729A - ул. Карамзина, 10	57	2	9	18	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	ТК P27161729A - ТК P27161731A	159	2	27,5	55	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТК P27161731A - ул. Карамзина, 8	108	2	16,4	32,8	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №95-гх от 06.09.2018г
Свердловский	ТК P27161731A - ТК	133	2	67	134	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
	P27161733A								
Свердловский	ТК P27161733A - Ярыгин.набережная,13	108	2	10	20	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	ТК P27161733A - Ярыгин.набережная,13а	89	2	64	128	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	ТК P27161727A - ТК P27161739A	273	2	168,3	336,6	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	ТК P27161739A - ТК P27161741A	219	2	24	48	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	ТК P27161741A - ул. Карамзина, 6	108	2	15,9	31,8	ППУ	подземно	2017	Распоряжение №2-гх от 09.01.2019г
Свердловский	ТК P27161701A - КРП(ул.Карамзина,22а)	219	2	56	112	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	КРП(ул.Карамзина,22а) - ТК P27161701Б	159	2	5	10	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161701Б - ТК P27161701В	133	2	34,4	68,8	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	ТК P27161701В - ул. Карамзина, 22	108	2	26	52	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	ТК P27161701В - ТК P27161701Е	108	2	80	160	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	ТК P27161701Е - ул. Карамзина, 20	108	2	29,6	59,2	ППУ	подземно	2016	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Свердловский	ТК P27161701Б - ТК P27161701Г	108	2	118	236	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161701Г - Ярыгин.набережная,29	89	2	66	132	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161701Г - ТК P27161701Д	89	2	129	258	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161701Д - Ярыгин.набережная,25	89	2	177	354	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	КРП(ул.Карамзина,22а) - ТК P27161702A	219	2	39,7	79,4	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161702A - ТК P27161702Б	108	2	53,2	106,4	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК P27161702Б -	89	2	53	106	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
	ул.Карамзина,28								06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161702Б - ул.Карамзина,24	89	2	34	68	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161702А - ТК Р27161704А	219	2	73,9	147,8	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161704А - ТК Р27161704Б	159	2	52	104	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161704Б - ул.Карамзина,30	89	2	42	84	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161704Б - ТК Р27161704В	133	2	66	132	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161704В - Ярыгин.набережная,31	108	2	121	242	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161704В - Ярыгин.набережная,33	89	2	57	114	ППУ	подземно	2015	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161704В - ТК Р27161704Г	89	2	68	136	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161704Г - Ярыгин.набережная,35	89	2	40	80	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161704А - ТК Р27161706А	133	2	141,1	282,2	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161706А - ул.Карамзина,32	89	2	33,3	66,6	ППУ	подземно	2012	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161706А - ТК Р27161706Б	108	2	63	126	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161706Б - ТК Р27161706Г	108	2	37	74	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Свердловский	ТК Р27161706Г - Ярыгин.набережная,41	108	2	18	36	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Ленинский	ТК 016005 - ул. Коммунальная, 26г	57	2	150,5	301	ППУ	подземно	2014	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Октябрьский	ТК П3003 - ТК П300302А	89	2	3	6	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Октябрьский	ТК П300302А - ТК П300302Б	89	2	133	266	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Октябрьский	ТК П300302Б - ул.	89	2	22	44	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в одноконтурном исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год переделки	Основание эксплуатации
	Годенко, 7								04.05.2017г
Октябрьский	ТК П3003 - ул. Годенко, 3	159	2	41	82	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №36-гх от 04.05.2017г
Октябрьский	ТК П300304 - ул. Кравченко, 8	108	2	20	40	ППУ	подземно	2003	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Советский	ТК К38 - ТК К38А пр. Metallургов 10-12	426	2	20	40	-	подземно	1990	Распоряжение №114-гх от 06.12.2016г
Кировский	ТК Р2905 - ТК Р290502 ул. Монтажников	159	2	400	800	минвата	надземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Кировский	ТК Р290502 - ул. Монтажников, 62 (адм.зд)	89	2	8	16	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Кировский	ул. Монтажников, 62 (адм.зд) - гараж	89	2	6	12	минвата	подземно	1981	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Кировский		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	ТК 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	ТК Р7818 - ТК Р781801 пр.Комсомольский	76	3	125,3	375,9	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский		45	1	125,3	125,3	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	ТК Р781801 - пр.Комсомольский, 9	76	3	14	42	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский		45	1	14	14	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский	ТК Р7807 - ул. Урванцева, 30	89	3	54	162	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Советский		57	1	54	54	ППУ	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Центральный	ТК П2503А - ул. Республики, 33	159	2	23	46	минвата	подземно	2015	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Центральный	ТК Р380304 - пр. Мира,	108	2	1,5	3	-	подземно	2007	Распоряжение №81-гх от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Админ район	Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Кол-во ниток в канале	Длина участка по каналу, м	Длина участка в однострубно м исчислении, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладк и	Год перекладк и	Основание эксплуатации
	52а								19.09.2017г
Октябрьский	ТК Р5601 - пр. Свободный, 81г	108	2	60,5	121	минвата	подземно	2004	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ТК Р0501 - ТК Р050102, ул. Энергетиков	76	2	25	50	минвата	подземно	2016	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ТК Р050102 - ул. Энергетиков, 73а	76	2	33,5	67	минвата	подземно	2016	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ТК Р080303 - ТК Р080305 ул.Даурская	108	3	25,1	75,3	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский		89	1	25,1	25,1	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ТК Р080305 - ул.Даурская, 10 (стр.1)	76	1	50,4	50,4	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский		57	3	50,4	151,2	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ТК Р080305 - ТК Р080307 ул.Даурская	89	1	33,4	33,4	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский		76	3	33,4	100,2	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ТК Р080307 - ул.Даурская, 10 (стр.2)	76	1	59,1	59,1	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский		57	3	59,1	177,3	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ТК Р080307 - ул.Даурская, 6	76	1	16	16	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский		57	3	16	48	ППУ	подземно	2011	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский	ТК Р080301 - ул. Машиностроителей, 11А	57	3	21	63	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г
Ленинский		45	1	21	21	ППУ	подземно	2013	Распоряжение №81-гх от 19.09.2017г

Табл. 12.3 Реестр бесхозяйных сетей, переданных ООО «КрасКом»

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, 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.

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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.
ВСЕГО бесхоз РТС-2:			1 225,00			
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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2003	P7911 - ул. Шумяцкого, 6	100	12,8	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
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	ПГУ	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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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. Metallургов, 53а	125	18	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870101 - пр. Metallургов, 53а	100	9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870101 - пр. Metallургов, 53а	50	9	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
2000	P870103 - пр. Metallургов, 53	125	70	канальная	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
2012	P7907 - 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	P7803 - 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	P8111 - ул. Урванцева, 16	100	13	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	P8111 - ул. Урванцева, 16	80	6,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	P8111 - ул. Урванцева, 16	80	6,5	канальная	мин. вата	передаточный акт от 25.12.2015г.
1990	P731102 - P73110201	125	129	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	P73110201 - P73110203	100	40	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	P73110203 - пр. Металлургов, 4а	100	27	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	P73110203 - P73110205	50	90	канальная	мин. вата	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
1990	P73110205 - пр. Металлургов, 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	P8012а - ул. Шумяцкого, 7г	100	48,5	канальная	ППУ	распоряжение №107-гх от 15.11.2016г.
2009	ул. Шумяцкого, 7г	100	45	транзит	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.
2009	ул. Шумяцкого, 7г	80	10	транзит	ППУ	распоряжение №123-гх от 21.11.2018г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
2004	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	70	9	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2004	Р7812 - ул. Светлогорская, 17г	50	9	канальная	мин. вата	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2009	Р820701 - ул. Урванцева, 2	80	15	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2009	Р820701 - ул. Урванцева, 2	80	7,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2009	Р820701 - ул. Урванцева, 2	40	7,5	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	Р8107А - ул. Урванцева, 14	100	37,3	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	Р8107А - ул. Урванцева, 14	80	18,65	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	Р8107А - ул. Урванцева, 14	40	18,65	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	Р8108 - ул. Урванцева, 14	80	16	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	Р8108 - ул. Урванцева, 14	80	8	канальная	ППУ	распоряжение №95-гх от 06.09.2018г.
2006	Р8108 - 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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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	Р741701 - ул. Армейская, 13	50	18,3	канальная	ППУ	распоряжение №60-гх от 18.06.2018г.
ИТОГО:			6 463,10			
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. Джембульская, 2	125	65	транзит	мин. вата	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	ул. Джембульская, 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.
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:			823,30			
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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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:			10 025,90			
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.
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.

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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	100	32,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
	бригады, 28					
2007	Р8513 - ул. Весны, 2а	70	20	канальная	мин. вата	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	Р8513 - ул. Весны, 2а	70	10	канальная	мин. вата	передаточный акт от 12.01.2015г.
2007	Р8513 - 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.
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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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	39,30	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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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.
ИТОГО:			10 775,26			
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.

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
2008	тк264607 - пр. 60 лет СССР, 33	80	16	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ИТОГО:			1 398,20			
ВСЕГО бесхоз РТС-4:			12 173,46			
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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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.
ИТОГО:			1 908,50			
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.

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
2013	г.Б - тк025010	100	5,2	канальная	ППУ	передаточный акт от 28.04.2014г.
1990	P0165 - 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.
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:			751,00			
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.

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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 - ул2	150	152,6	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2010	ул2 - ул. Свердловская, 137	100	30,7	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2011	ул2 - ул3	125	92,3	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2011	ул3 - ул. Свердловская, 139	125	22,3	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2011	ул3 - ул. Свердловская, 141	125	150,8	канальная	ППУ	передаточный акт от 12.01.2015г.
2016	P2643 (ул1) - 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.
2014	P272338 - ул. Судостроительная, 20	70	103,5	канальная	ППУ	передаточный акт от 25.12.2015г.
2013	P27070106А - ул. Судостроительная, 163	70	7	канальная	ППУ	распоряжение №19-гх от 04.05.2017г.
2016	P27070112А - P27070116А	150	17,5	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2016	P27070116А - P27070118А	150	79,79	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2016	P27070118А - ул. Судостроительная, 157	100	85,14	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2017	P27070118А - P27070120А	150	28,5	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
2017	P27070120А - ул. Судостроительная, 155	100	21,2	канальная	ППУ	распоряжение №2-гх от 09.01.2019г.
ИТОГО:			3 033,73			
Кировский район						
1990	П025106 - 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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Год последнего капремонта	Месторасположение тепловой сети, наименование теплотрассы	Диаметр 2d, мм	Длина т/сети, м	Способ прокладки трубопроводов	Тип изоляции	Инвентарный номер
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.
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:			4 419,73			
ВСЕГО сетей и сооружений:		м	30 503,59			
		КРП	8 ед.			
		ЦТП	1 ед.			

Табл. 12.4 Реестр КРП и ЦТП, переданных ООО «КрасКом»

КРП	ул. Алексеева, 8г
КРП	ул. Молокова, 1и
КРП	ул. Мате Залки, 2к
ЦТП	ул. Полтавская, 30-36
КРП	ул. Глиники, 16а
КРП	ул. Водопьянова, 20а
КРП	ул. Батурина, 19г
КРП	ул. Весны, 3а
КРП	ул. Веселая, 1б

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

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	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 16	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
	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
	Железнодорожный район	подземный	0,057	96,00	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

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
	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
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
	Центральный район	подземный	0,108	40,70	2006	передаточный акт от 01.01.2014
кр.Армии, 121	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
	Октябрьский район	подземный	0,076	93,60	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Теплый, уютный	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
	Октябрьский район	подземный	0,045	126,50	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
профсоюзов 18	Железнодорожный район	подземный	0,089	3,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Железнодорожников, 18	Железнодорожный район	подземный	0,219	11,70	1990	передаточный акт от 01.01.2014
2-ая хабаровская, 11	Октябрьский район	подземный	0,133	43,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,108	43,10	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Крупской 10г	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
вильского, 14	Октябрьский район	подземный	0,089	30,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
	Октябрьский район	подземный	0,133	48,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
Ленина 151	Железнодорожный район	подземный	0,089	141,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
декабристов, 23	Железнодорожный район	подземный	0,089	8,00	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Богграда, 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. Ладос Кеэховели, 30	Железнодорожный район	транзит		65	1990	передаточный акт от 01.01.2014

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Ладо Кецовели, 54	Железнодорожный район	транзит		120	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Ладо Кецовели, 56	Железнодорожный район	транзит		66	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Ладо Кецовели, 58а	Железнодорожный район	транзит		17	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Ладо Кецовели, 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
ул. Менжинского, 18	Железнодорожный район	транзит		64	1990	передаточный акт от 01.01.2014
ул. Менжинского, 18а	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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. Комбайностроительный, 1а	Железнодорожный район	транзит		67	1990	передаточный акт от 01.01.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
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

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
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

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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. Ладоевского, 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
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

04401.ОМ-ПСТ.000.000.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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	Железнодорожный район	транзит		20,00	1990	передаточный акт от 22.12.2014
от УТ-2 до жилого дома по ул. Серова, 38	Октябрьский район	подземный	0,089	43,10	2006	передаточный акт от 25.12.2015
	Октябрьский район	подземный	0,159	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	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
от стены здания ООО "КГД" (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
	Железнодорожный район	подземный	0,057	18,00	1990	передаточный акт от 25.12.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
от УТ6 до жилого дома по ул.Чернышевского, 108	Центральный район	подземный	0,089	20,00	2006	передаточный акт от 25.12.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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. Борисова, 44, проходящие через ТК 064606А, ТК 064608А, ТК 064610А, ТК 064612А (включая запорную арматуру в них)	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
	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
ул. Тотмина, 1г	Октябрьский район	транзит	0,273	28,00	1990	№36-гх от 04.05.2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
	Октябрьский район	подземный	0,76	18,60	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, 40л	Октябрьский район	подземный	0,133	74,10	2012	№36-гх от 04.05.2017
	Октябрьский район	подземный	0,076	9,10	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	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	0,032	20,00	1990	№36-гх от 04.05.2017
	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
	Центральный район	подземный	0,089	36,10	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК 240913 до жилого дома по ул. Д. Мартынова, 32	Центральный район	подземный	0,089	38,40	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК240903, через ТК24090302, ТК24090304, ТК24090306, до жилого дома по ул. Чернышевского, 75	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
	Центральный район	подземный	0,133	38,60	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК24090304 до жилого дома по ул. Чернышевского, 75а	Центральный район	подземный	0,089	28,82	2008	№50-гх от 29.06.2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
от ТК24090302 через ТК24090302А до жилого дома по ул. Чернышевского, 77	Центральный район	подземный	0,159	58,50	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК 240901, через ТК24090102, ТК24090104 жилого дома по ул. Чернышевского, 79	Центральный район	подземный	0,133	144,90	2008	№50-гх от 29.06.2017
	Центральный район	подземный	0,089	11,70	2008	№50-гх от 29.06.2017
от ТК24090102 до жилого дома по ул. Чернышевского, 79	Центральный район	подземный	0,089	7,40	2008	№50-гх от 29.06.2017
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.	Октябрьский район	подземный	0,076	140,13	1990	№50-гх от 29.06.2017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
Свободный, 72а	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
от наружной стены ТК 110702 до	Октябрьский район	подземный	0,108	182,00	2010	№81-гх от 19.09.2017

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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

Адрес	Район	Тип	Диаметр, м	длина в 2-х трубном исполнении	Год ввода в эксплуатацию	Документ
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
Тепловые сети, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по ул. Бограда, 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. Бограда, 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.

По состоянию на 01.01.2018 г. в жилищном фонде Красноярского края числятся 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. При этом в 2018 г. ожидается сокращение газифицированных квартир. В целом уровень газификации квартир и домовладений находится на крайне низком уровне – 15,6 % (табл. 1.4). 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. На данном этапе (первый этап – 2019-2020) планируется проведение проектно-изыскательских работ.

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 Красноярск 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 договорённость 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.

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 Красноярск, 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 «Полус 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

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2017	2018	2019	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, в т.ч.:	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ед./год	634	708	786	786	746	708	672	638	606	575	546	518	492	467	443	420
	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")	ед./год	634	707	786	786	746	708	672	638	606	575	546	518	492	467	443	420
	СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	ед./год	0	1	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №8 - котельная переулком Косой, 2 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО "КрасТЭК"	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	ед./год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ОАО «Красноярскграфит»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №17 - котельная ОАО «Красноярскграфит»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО УК "Сосны"	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ЕТО АО "КрасЭКо"	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ЕТО ООО «Орбита»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ЕТО ООО «ФармЭнерго»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ЕТО ООО «КрасКом»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №26 - Котельная ООО «РТК-Генерация»	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	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")	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №8 - котельная переулком Косой, 2 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО "КрасТЭК"	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	ед./год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ОАО «Красноярскграфит»	ед./год	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №17 - котельная ОАО «Красноярскграфит»	ед./год	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО УК "Сосны"	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕТО АО "КрасЭКо"	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕТО ООО «Орбита»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕТО ООО «ФармЭнерго»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕТО ООО «КрасКом»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СЦТ №26 - Котельная ООО «РТК-Генерация»	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	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	174,6	175,1	176,4	176,2	176,3	177,4	177,7	177,6	177,9	178,1	178,2	178,4	178,5	178,6	178,8
	ТЭЦ-1	кг у.т./ Гкал	176,8	175,4	177,7	176,6	176,6	177,0	179,3	180,1	180,2	181,1	181,7	182,1	182,7	183,1	183,5	184,0
	ТЭЦ-2	кг у.т./ Гкал	175,8	174,0	174,0	175,2	174,8	174,8	174,6	174,7	174,8	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
	ТЭЦ-3	кг у.т./ Гкал	177,3	174,1	172,8	178,1	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	172,2	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1
	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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Инвест-Энерго	кг у.т./ Гкал	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07
	СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №8 - котельная переулком 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	184,1	184,13	179,49	177,7	178,82	178,93	178,94	179,72	199,35	200,61	200,61	200,61	200,61	200,61	199,39	199,39
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	177,78	177,75	175,84	175,84	178,1	178,1	178,1		-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №1	кг у.т./ Гкал	181,74	181,74	181,74	181,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №2	кг у.т./ Гкал	169,28	169,28	169,28	169,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	178,34	178,34	178,34	177,94	178,11	177,97	178,1	224,88	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №4	кг у.т./ Гкал	224,88	224,88	224,88	224,88	224,88	224,88	224,88	224,88	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №5	кг у.т./ Гкал	173,38	173,38	173,38	173,12	173,34	173,22	173,37		-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ОАО «Красноярскграфит»	кг у.т./ Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №17 - котельная ОАО «Красноярскграфит»	кг у.т./ Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	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

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	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	208,4	188	188	188	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4
	СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	кг у.т./ Гкал	208,4	188	188	188	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4
	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
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м²																
	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 переулков 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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ОАО «Красноярскграфит»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №17 - котельная ОАО «Красноярскграфит»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО УК "Сосны"	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ЕТО АО "КрасЭКо"	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ЕТО ООО «Орбита»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ЕТО ООО «ФармЭнерго»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	Гкал/ м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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")	%																
	ТЭЦ-1	%	24,1	29,2	26,3	26,3	26,4	26,5	33,1	33,2	32,7	32,6	32,6	32,6	32,5	32,4	32,4	33,0
	ТЭЦ-2	%	32,7	36,5	33,6	36,6	34,6	36,3	30,2	33,5	33,7	34,3	34,5	35,4	36,0	36,4	36,6	37,0
	ТЭЦ-3	%	30,1	33,2	36,1	35,6	36,6	43,9	45,5	46,5	43,6	44,3	45,1	45,3	45,8	45,8	46,4	46,3
	э/к Березовская	%																
	э/к Левобережная	%																
	э/к Западная	%																
	э/к Восточная	%																
	э/к Зеленая	%																
	э/к Правобережная	%																
	котельная КрЭВРЗ	%	13	13	13	13	13	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная Инвест-Энерго	%	26	7	10	10	10	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2033 Г. АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	СЦТ №6 - э/к п. Лалетино, ул. Лесоперевалочная, д. 30 ООО «КрасКом»	%	24	24	24	24	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №8 - котельная переулков Косой, 2 ООО «КрасКом»	%	5	5	5	5	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №9 - котельная ул. Гагарина, 48 ООО «КрасКом»	%	11	11	11	11	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №10 - котельная ул. Гагарина, 94 ООО «КрасКом»	%	5	5	5	5	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №11 - котельная ул. Диксона, 1 ООО «КрасКом»	%	16	16	16	16	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №13 - котельная ул. 4-я Продольная, 19 ООО «КрасКом»	%	18	18	18	18	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №14 - котельная ул. Степана Разина, 39 ООО «КрасКом»	%	22	22	22	22	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО "КрасТЭК"	%																
	СЦТ №2 - котельная №6 ООО «КрасТЭК»	%	26	26	15	15	15	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17
	СЦТ №3 - котельная №7 ООО «КрасТЭК»	%	23	23	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №4 - котельная №11 ООО «КрасТЭК»	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	СЦТ №5 - котельная №12 ООО «КрасТЭК»	%	16	16	16	16	26	26	34	34	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №24 - котельная №1, котельная №2, котельная №10 ООО «КрасТЭК»	%									-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №1	%	23	23	23	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №2	%	21	21	21	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №10	%	12	12	12	12	18	18	19		-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №25 - котельная №4, котельная №5 ООО «КрасТЭК»	%									-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №4	%	13	13	13	13	13	13	13	13	-	-	-	-	-	-	-	-
	котельная №5	%	26	26	26	27	27	28	28		-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ОАО «Красноярскграфит»	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЦТ №17 - котельная ОАО «Красноярскграфит»	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО ООО УК "Сосны"	%	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
	СЦТ №19 - котельная ООО УК "Сосны"	%	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
	ЕТО АО "КрасЭКо"	%	6	14	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	СЦТ №20 - котельная АО "КрасЭКо"	%	6	14	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	ЕТО ООО «Орбита»	%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	СЦТ №21 - котельная ООО «Орбита»	%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	ЕТО ООО «ФармЭнерго»	%	6	6	7	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	СЦТ №22 - котельная ООО «КрасФарма»	%	6	6	7	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	ЕТО ООО «КрасКом»	%	9	9	10	10	11	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	СЦТ №26 - Котельная ООО «РТК-Генерация»	%	9	9	10	10	11	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/ 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
7	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	66,0	65,3	66,2	61,4	64,7	68,3	68,0	67,6	67,4	67,1	67,1	66,8	66,4
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./ кВт*ч	284,5	255,5	257,8	262,6	243,3	243,4	235,1	217,6	236,7	232,5	232,6	232,9	233,3	233,3	232,9	231,6
	ТЭЦ-1	г у.т./ кВт*ч	315,5	267,7	274,8	273,6	265,5	264,3	184,9	181,4	222,4	222,3	222,5	223,8	223,9	225,2	225,3	218,2
	ТЭЦ-2	г у.т./ кВт*ч	263,5	253,2	252,0	262,2	228,6	229,9	272,2	237,9	236,5	228,3	228,3	228,2	228,9	228,4	227,7	227,7
	ТЭЦ-3	г у.т./ кВт*ч	284,1	234,7	237,3	239,3	237,5	236,4	235,6	237,5	244,8	244,0	244,1	244,2	244,3	244,4	244,2	244,2
9	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	0,67	0,70	0,70	0,71	0,73	0,71	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	ТЭЦ-1	доли ед.	0,62	0,68	0,66	0,66	0,67	0,67	0,76	0,76	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,74
	ТЭЦ-2	доли ед.	0,65	0,68	0,68	0,67	0,71	0,71	0,65	0,70	0,70	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,72	0,72
	ТЭЦ-3	доли ед.	0,65	0,72	0,73	0,71	0,72	0,73	0,73	0,73	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
10	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ООО "РТК-Генерация"	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	ООО "РТК"	%	47%	48%	49%	50%	51%	52%	53%	54%	55%	56%	57%	58%	59%	60%	61%	62%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)																	

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	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 "РТК"	лет	33	31,1	30,4	30,3	30,2	30	29,8	29,5	29,2	28,9	28,5	28	27,8	27,6	27	26,8
	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
12	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 "РТК"	доли ед.	0,09	0,08	0,05	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,04	0,04	0,06	0,04
	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
13	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	0,01	0,02	0	0,02	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	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 зоне ЕТО АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»**

	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	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	786	786	746	708	672	638	606	575	546	518	492	467	443	420
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	14	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0.25	0.26	0.26	0.30	0.30	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	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	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	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)	%	15.0	15.1	14.8	13.9	13.4	12.8	12.3	12.1	12.0	11.8	11.7	11.7	11.6	11.4

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	2019	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 однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубом исчислении)	0.51	0.44	0.42	0.39	0.37	0.30	0.28	0.26	0.25	0.24	0.23	0.21	0.20	0.19
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	0

15 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

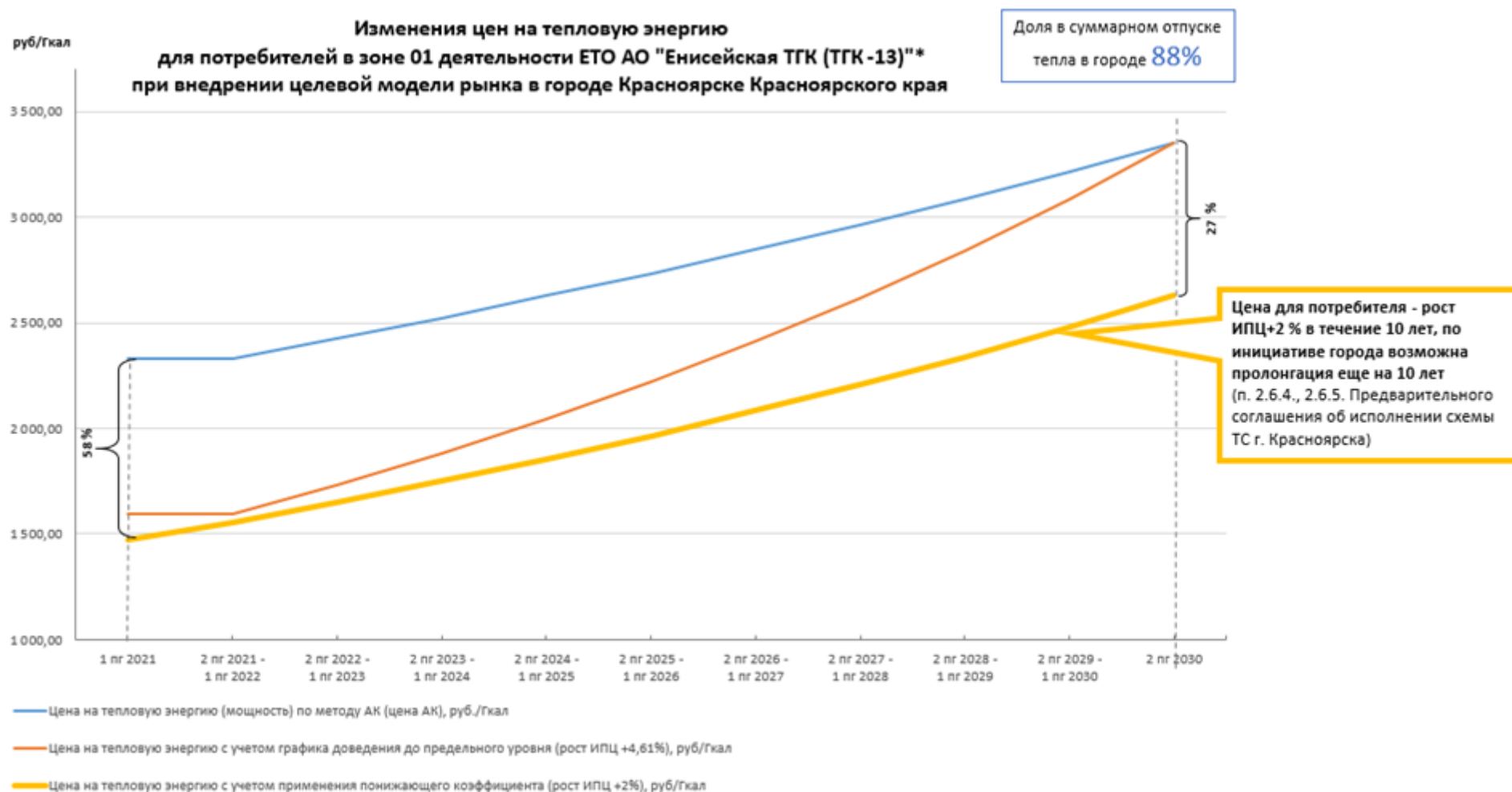
Для ценовой зоны теплоснабжения город Красноярск были рассчитаны:

- единые предельные цены на тепловую энергию (мощность) в соответствии с постановлением Правительства России от 15 декабря 2017 г. №1562 (цены альтернативной котельной);
- существующие (регулируемые) цены на тепловую энергию и их прогнозные значения с учетом роста согласно прогнозу Минэкономразвития России (на уровне индекса потребительских цен, далее - ИПЦ);
- цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до предельного уровня цен за 10-ти летний период;
- прогноз цен на тепловую энергию для потребителей.

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 88%.



*-Здесь и далее - в соответствии с прогнозом МЭР до 2024 г. от 30.09.2019.

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

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 27%.

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%.

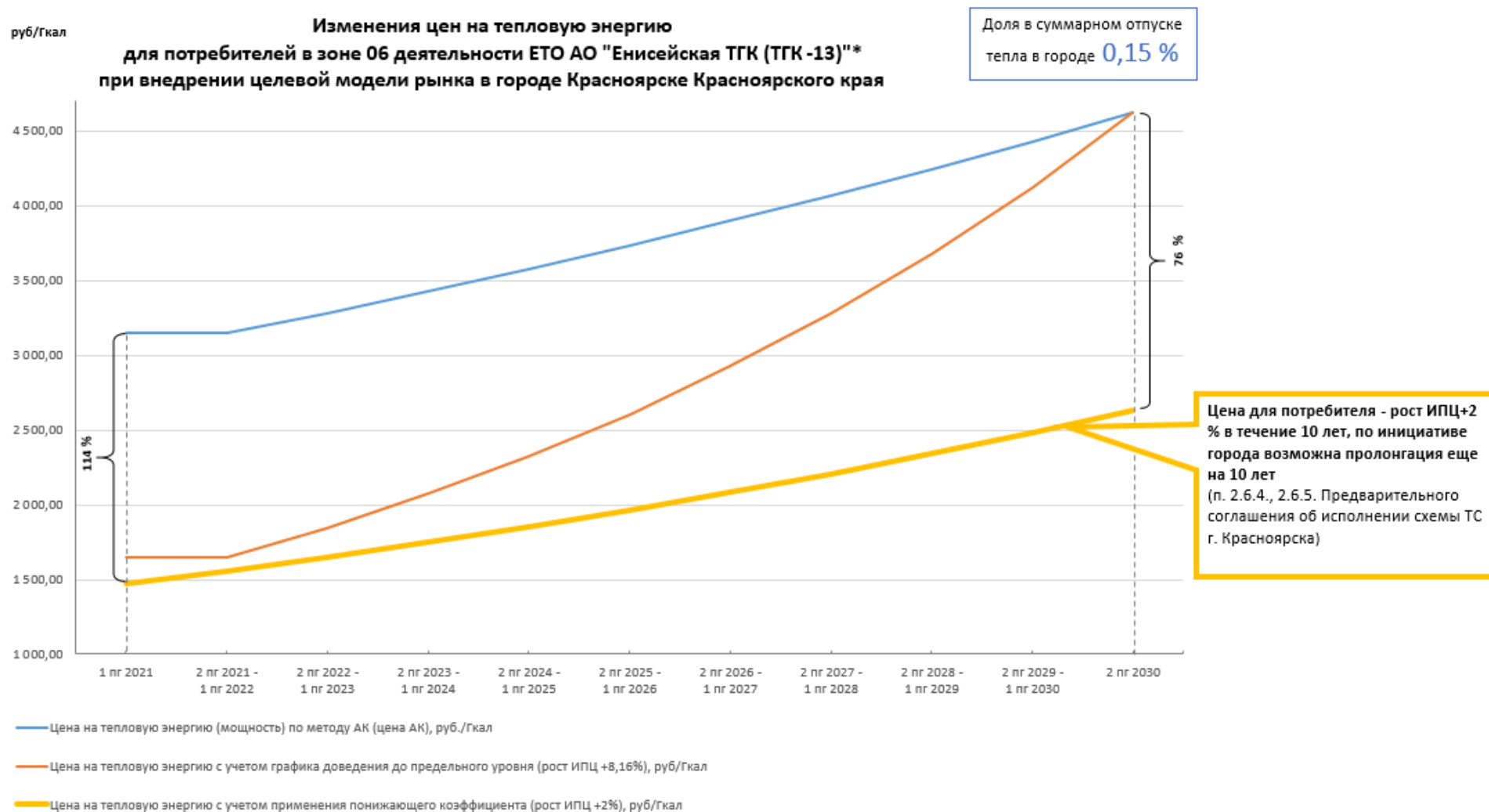


Рисунок 15.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ06»

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 76%.

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%.

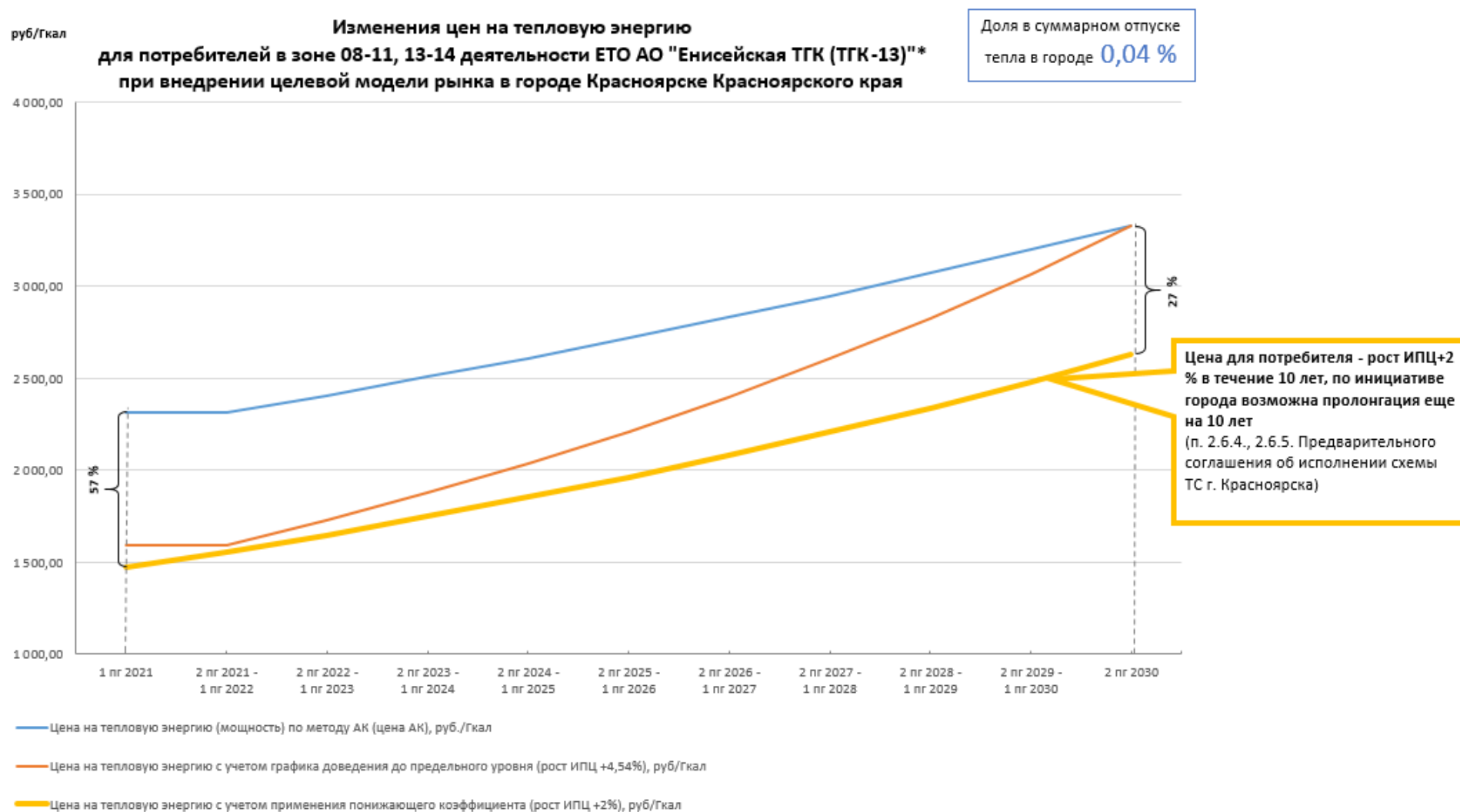


Рисунок 15.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13) код СТ08-11,13-14»

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 27%.

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%.

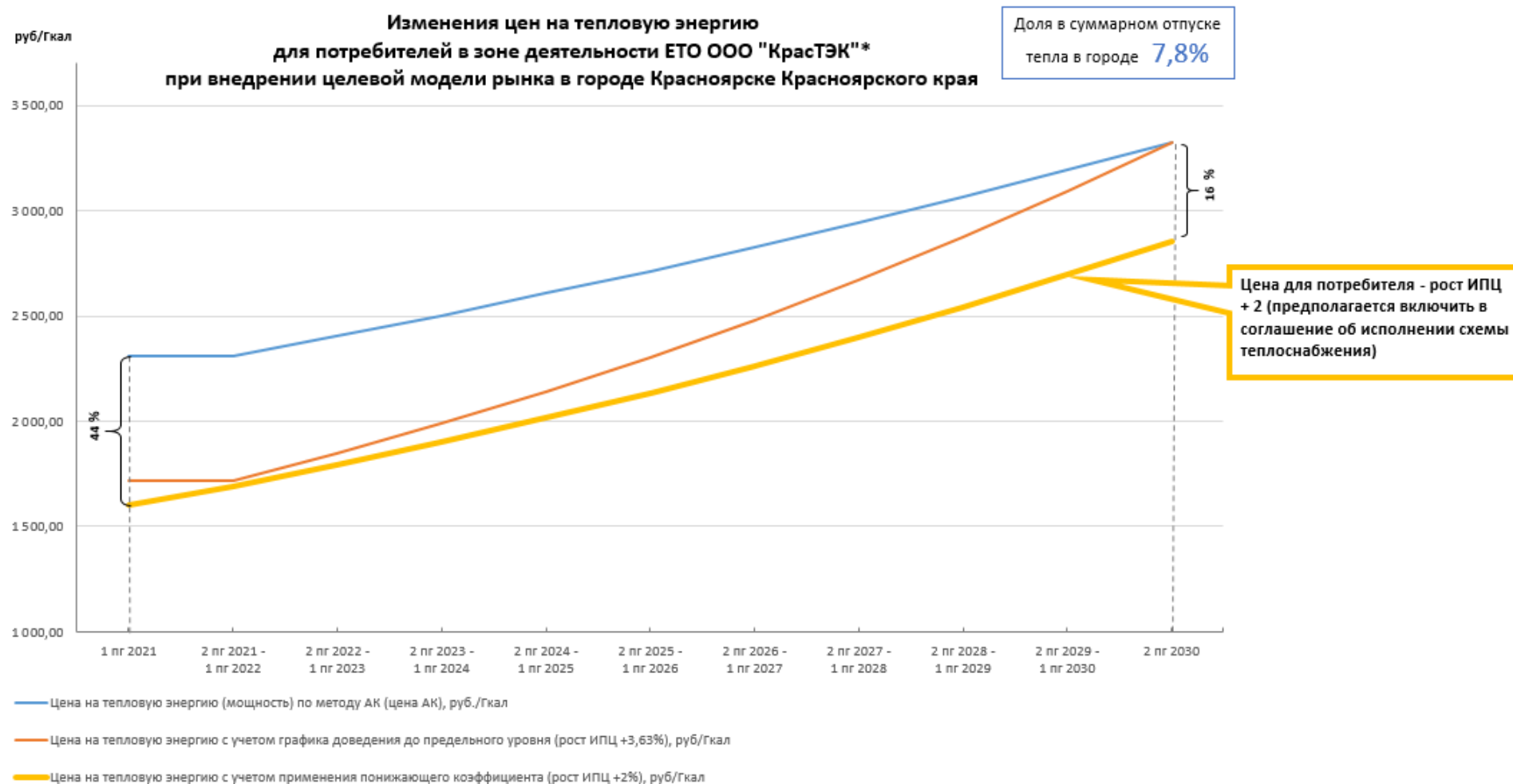


Рисунок 15.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «КрасТЭК», код СТ 02-05, 24-25

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 16%.

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%.

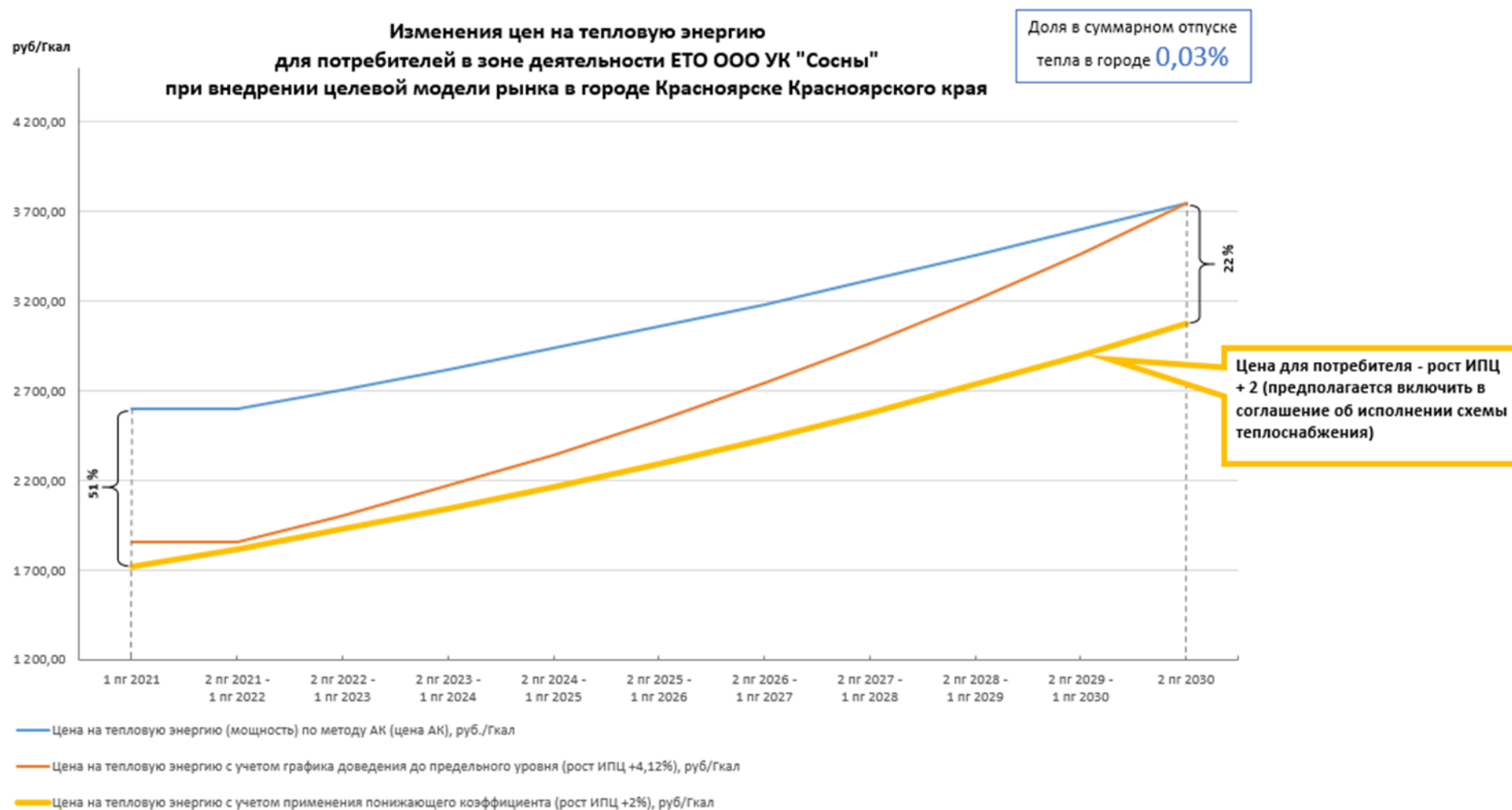


Рисунок 15.5 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО УК «Сосны», код СТ 19

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 22%.

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

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

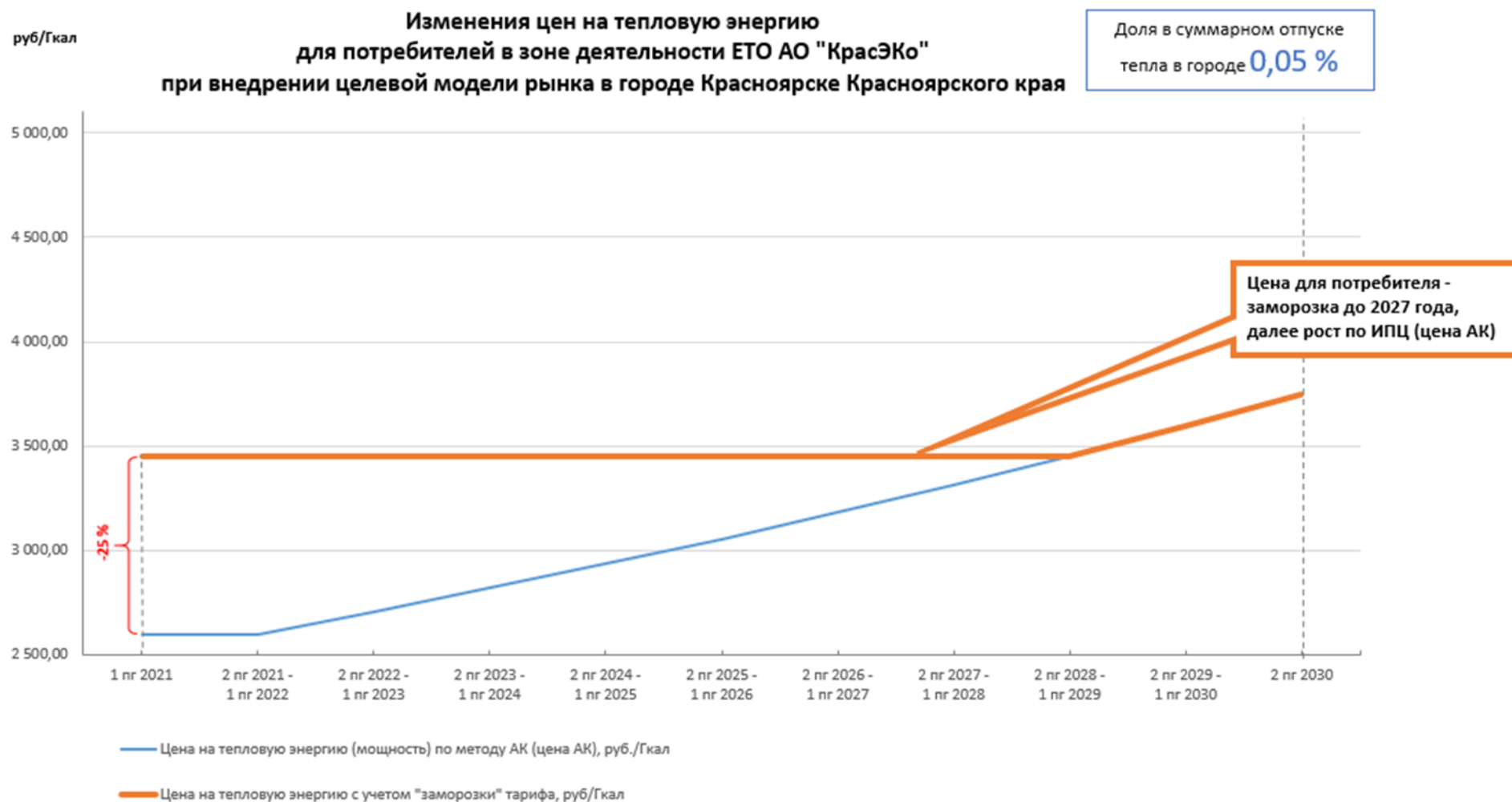


Рисунок 15.6 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО АО «КрасЭКО», код СТ 20

Из приведенного выше рисунка видно, что не будет роста цены на тепловую энергию для потребителей до 2027 года (в 2027 году существующая цена на тепловую энергию сравняется с предельным уровнем цен). После 2027 года цены на тепловую энергию для потребителей будут равны предельным ценам.

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%.



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

Из приведенного выше рисунка видно, что не будет роста цены на тепловую энергию для потребителей до 2029 года (в 2029 году существующая цена на тепловую энергию сравняется с предельным уровнем цен). После 2029 года цены на тепловую энергию для потребителей будут равны предельным ценам.

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%.

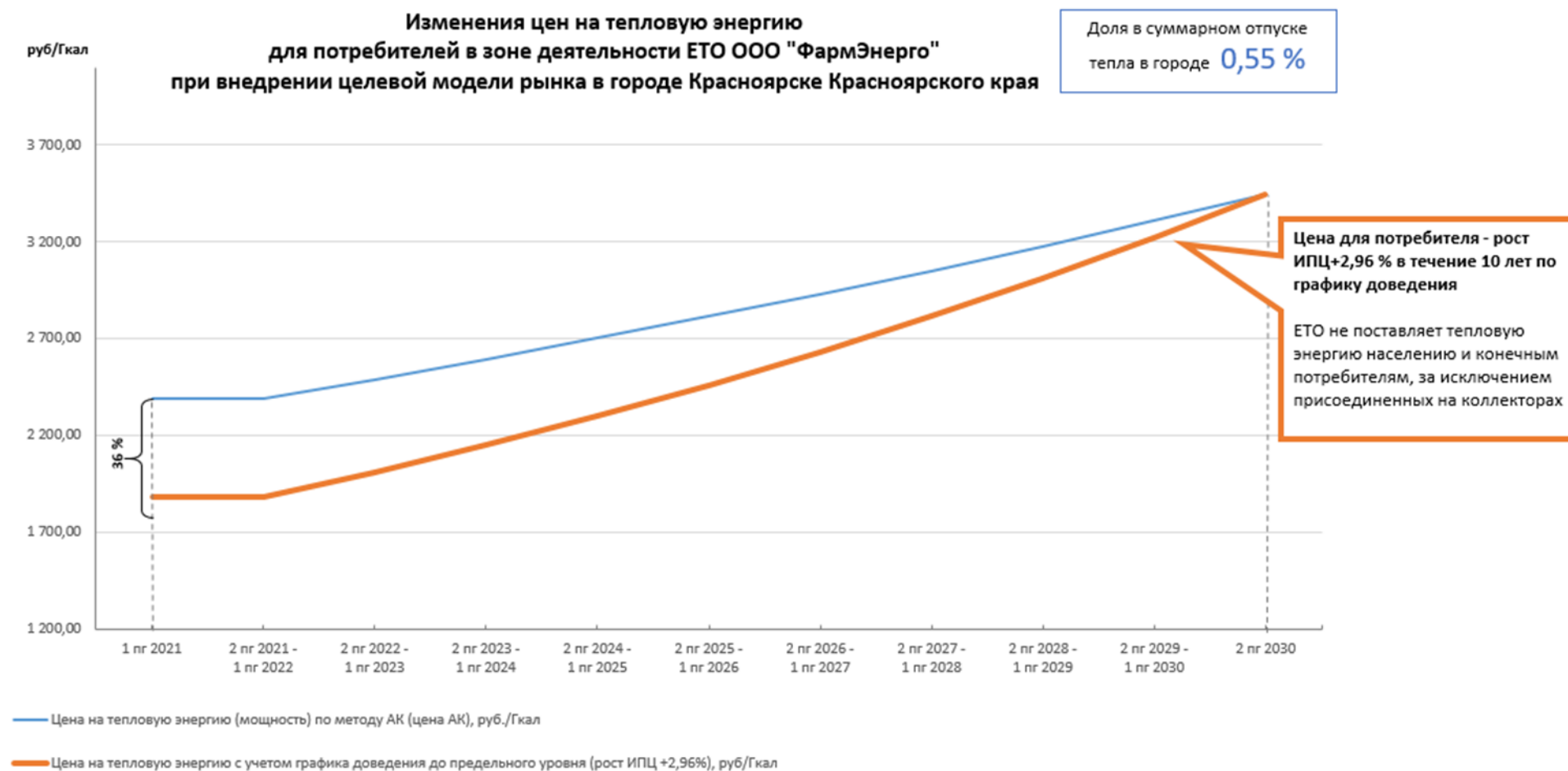


Рисунок 15.8 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «ФармЭнерго», код СТ 22

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

15.9 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ООО «КрасКом», код СТ 26

На рисунке 15.9 представлены прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «КрасКом», код СТ 26. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ООО «КрасКом» составляет 3,1%.

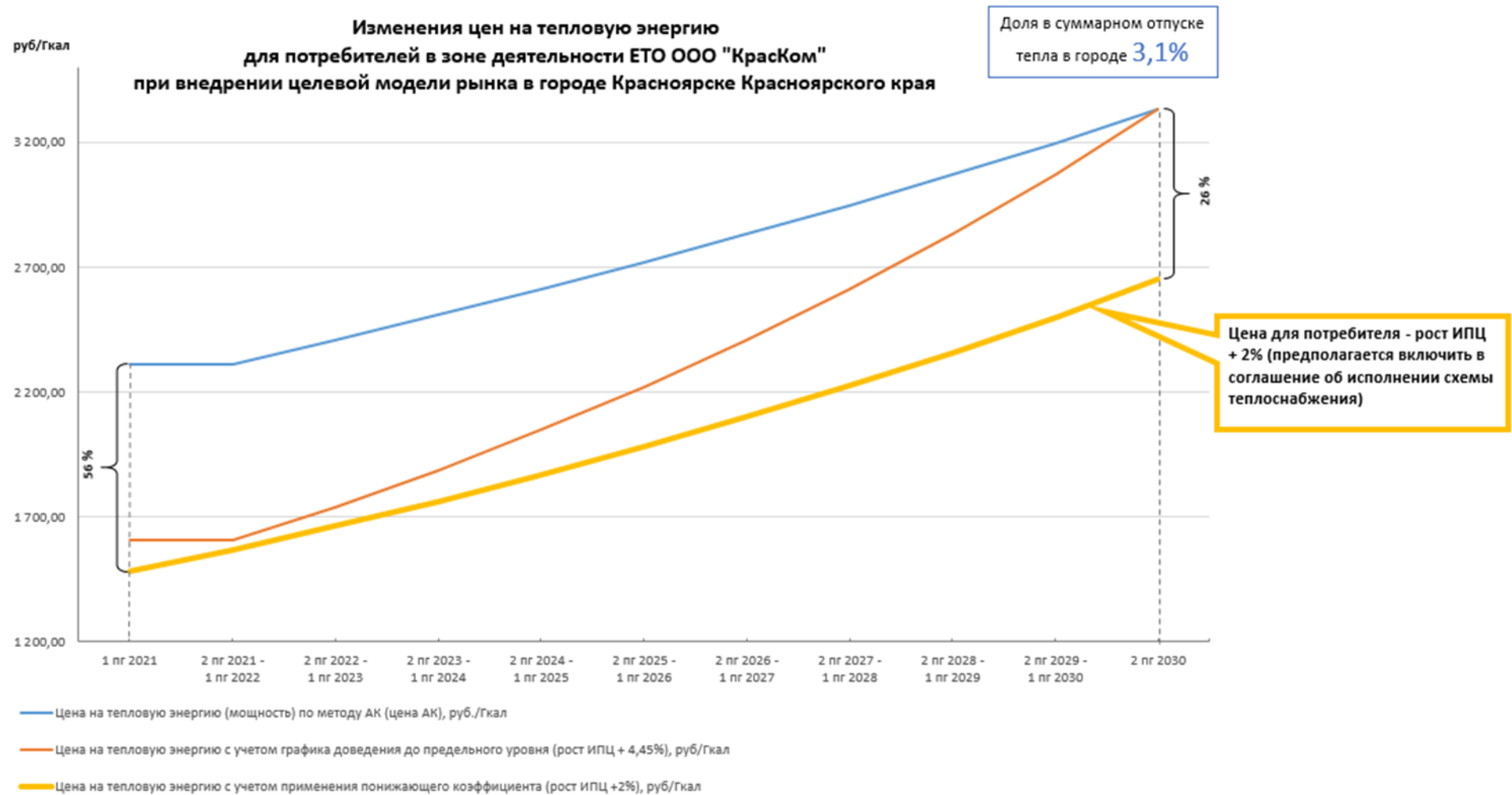


Рисунок 15.9 – Прогнозные цены на тепловую энергию зоне деятельности ЕТО ООО «КрасКом», код СТ 26

Планируемый рост цен для потребителей в течение 10 лет: ИПЦ+2%, разница в ценах на тепловую энергию между ценой для потребителя и предельной ценой на 10-и летнем периоде составит 26%.