|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Герб города Канска на штамп_100px  Российская Федерация  Администрация города Канска Красноярского края  **ПОСТАНОВЛЕНИЕ** | | | |
| 30.06.2021 г. |  | № | 569 |

# Об утверждении актуализации на 2022 год схемы теплоснабжения города Канска на период с 2013 по 2028 год

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», учитывая результаты публичных слушаний, руководствуясь статьями 30, 35 Устава города Канска, ПОСТАНОВЛЯЮ:

# 1.Утвердить актуализацию на 2022 год схемы теплоснабжения города Канска на период с 2013 по 2028 год согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Ведущему специалисту отдела культуры администрации города Канска Н.А. Нестеровой опубликовать настоящее постановление в газете «Канский вестник» и разместить на официальном сайте муниципального образования город Канск в сети Интернет.

3.Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы города по вопросам жизнеобеспечения П.Н.Иванца.

4.Постановление вступает в силу со дня подписания.

## Глава города Канска А.М. Береснев

Приложение 1

к постановлению администрации города Канска

от 30.06.2021 № 569

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КАНСКА  
НА ПЕРИОД С 2013 ГОДА ДО 2028 ГОДА  
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КАНСКА  
НА ПЕРИОД С 2013 ГОДА ДО 2028 ГОДА.  
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Разработчик:

ООО «Ивтеплоналадка» г. Иваново

Директор

А.А.Зубанов

Канск, 2021

Оглавление

[Оглавление 3](#bookmark1)

[Состав документов 10](#bookmark3)

[Введение 11](#bookmark5)

[Общая часть 14](#bookmark7)

Климатическая характеристика 14

Численность населения города и его динамика 14

[Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Канска 15](#bookmark13)

1. [Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и](#bookmark15) [приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам](#bookmark15) [территориального деления с разделением объектов строительства на](#bookmark15) [многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и](#bookmark15) [производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый](#bookmark15) [год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее -](#bookmark15)

[этапы) 15](#bookmark30)

1. [Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии](#bookmark16)

(мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 24

1. [Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии](#bookmark18) [(мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных](#bookmark18)

зонах, на каждом этапе 31

1. [Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности](#bookmark20) [тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне](#bookmark20) [действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и](#bookmark20)

по городу Канску 32

[Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности](#bookmark22)

источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 35

1. [Описание существующих и перспективных зон действия систем](#bookmark24)

теплоснабжения и источников тепловой энергии 35

1. [Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных](#bookmark26)

источников тепловой энергии 38

1. [Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой](#bookmark28) [нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том](#bookmark28)

числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 39

1. [Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и](#bookmark31)

[тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника](#bookmark31) [тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских](#bookmark31) [округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального](#bookmark31) [значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с](#bookmark31) [указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения,](#bookmark31) [городского округа, города федерального значения 50](#bookmark31)

1. [Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с](#bookmark32)

методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 51

[Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 52](#bookmark35)

1. [Существующие и перспективные балансы производительности](#bookmark37)

водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 52

1. [Существующие и перспективные балансы производительности](#bookmark39) [водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации](#bookmark39)

потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 61

[Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Канска 62](#bookmark45)

1. [Описание сценариев развития теплоснабжения города Канска 62](#bookmark47)

Вариант №1 63

Вариант №2 68

1. [Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения](#bookmark51)

[города Канска 70](#bookmark46)

[Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 73](#bookmark56)

1. [Предложения по строительству источников тепловой энергии,](#bookmark55)

[обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях](#bookmark55) [города Канска, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность](#bookmark55) [передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников](#bookmark55) [тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для](#bookmark55) [потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 73](#bookmark55)

1. [Предложения по реконструкции источников тепловой энергии,](#bookmark57)

[обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и](#bookmark57) [расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 73](#bookmark57)

1. [Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации](#bookmark58)

[источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем](#bookmark58) [теплоснабжения 74](#bookmark58)

1. [Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих](#bookmark61)

в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 75

1. [Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных](#bookmark62)

источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 75

1. [Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии,](#bookmark63) [функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и](#bookmark63)

тепловой энергии 76

1. [Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых](#bookmark64)

зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 76

1. [Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника](#bookmark65)

тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 77

1. [Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого](#bookmark68) [источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию](#bookmark68)

новых мощностей 79

1. [Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников](#bookmark71) [тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также](#bookmark71)

местных видов топлива 79

[Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 80](#bookmark85)

1. [Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации](#bookmark74)

[тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с](#bookmark74) [дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в](#bookmark74) [зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии](#bookmark74) [(использование существующих резервов) 80](#bookmark74)

1. [Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации](#bookmark75)

[тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в](#bookmark75) [осваиваемых районах города Канска под жилищную, комплексную или](#bookmark75) [производственную застройку 81](#bookmark75)

1. [Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации](#bookmark78) [тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует](#bookmark78)

возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 81

1. [Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации](#bookmark81) [тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы](#bookmark81) [теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим](#bookmark81)

[работы или ликвидации котельных 82](#bookmark83)

1. [Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации](#bookmark84) [тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения](#bookmark84)

потребителей 84

[Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 85](#bookmark89)

1. [Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения](#bookmark91) [(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для](#bookmark91) [осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или)](#bookmark91) [центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых](#bookmark91)

[систем горячего водоснабжения 85](#bookmark91)

1. [Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения](#bookmark92) [(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для](#bookmark92) [осуществления которого отсутствует необходимость строительства](#bookmark92) [индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у](#bookmark92)

потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 85

[Раздел 8. Перспективные топливные балансы 86](#bookmark94)

1. [Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии](#bookmark96)

по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 86

1. [Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные](#bookmark99)

виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 96

1. [Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого](#bookmark100)

[угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли](#bookmark100) [бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и](#bookmark100) [технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания](#bookmark100) [топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе](#bookmark100) [теплоснабжения 96](#bookmark100)

1. [Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый](#bookmark101)

[по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем](#bookmark101) [поселении, городском округе 97](#bookmark101)

1. [Приоритетное направление развития топливного баланса поселения,](#bookmark103)

[городского округа 97](#bookmark103)

[Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое](#bookmark107)

перевооружение и (или) модернизацию 98

1. [Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство,](#bookmark109)

реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 98

1. [Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство,](#bookmark110) [реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых](#bookmark110)

сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 98

1. [Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию,](#bookmark111)

техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 101

1. [Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой](#bookmark114)

системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 101

1. [Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 102](#bookmark117)
2. [Величину фактически осуществленных инвестиций в строительство,](#bookmark118) [реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов](#bookmark118)

теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 105

[Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей](#bookmark122)

организации (организациям) 107

1. [Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации](#bookmark124)

[(организациям) 107](#bookmark126)

1. [Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации](#bookmark127)

[(организаций) 111](#bookmark129)

1. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми

[теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 114](#bookmark125)

1. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на

[присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 116](#bookmark123)

1. [Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих](#bookmark131) [организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в](#bookmark131)

границах города Канска 118

[Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками](#bookmark135)

[тепловой энергии 121](#bookmark137)

[Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 122](#bookmark139)

[Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и](#bookmark141) [газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и](#bookmark141) [программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и](#bookmark141) [водоотведения города Канска 123](#bookmark141)

1. [Описание решений (на основе утвержденной региональной](#bookmark142)

[(межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,](#bookmark142) [промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы](#bookmark142) [газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 123](#bookmark142)

1. [Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .... 123](#bookmark143)
2. [Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной](#bookmark144)

[(межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,](#bookmark144) [промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой](#bookmark144) [программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии](#bookmark144) [источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 123](#bookmark144)

1. [Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной](#bookmark145)

[схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о](#bookmark145) [строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или)](#bookmark145) [модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и](#bookmark145) [генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование,](#bookmark145) [функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и](#bookmark145) [тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах](#bookmark145) [теплоснабжения 124](#bookmark145)

1. [Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих](#bookmark146)

[в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,](#bookmark146) [указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и](#bookmark146) [программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской](#bookmark146) [Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы](#bookmark146) [России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в](#bookmark146) [перспективных балансах тепловой мощности и энергии 124](#bookmark146)

1. [Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной](#bookmark147)

[схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального](#bookmark147) [значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения](#bookmark147) [Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части,](#bookmark147) [относящейся к системам теплоснабжения 125](#bookmark147)

1. [Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы](#bookmark148) [водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения,](#bookmark148) [единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для](#bookmark148)

обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения

решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 125

[Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Канска 127](#bookmark150)

[Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 149](#bookmark153)

Состав документов

|  |  |
| --- | --- |
| №  п/п | Наименование документа |
| 1 | Схема теплоснабжения города Канска на период с 2013 года до 2028 года. Актуализация на 2022 год. Утверждаемая часть |
| 2 | Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |
| 3 | Глава 1. Приложение 1. Материальная характеристика тепловых сетей систем теплоснабжения г. Канска |
| 4 | Глава 1. Приложение 2. Графические материалы. Зоны действия источников теплоснабжения г. Канска |
| 5 | Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| 6 | Глава 2. Приложение 1. Графические материалы. Зоны действия источников теплоснабжения г. Канска с указанием перспективной застройки |
| 7 | Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| 8 | Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения города Канска |
| 9 | Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |
| 10 | Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |
| 11 | Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей |
| 12 | Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |
| 13 | Глава 10. Перспективные топливные балансы |
| 14 | Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения |
| 15 | Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию |
| 16 | Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Канска |
| 17 | Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия |
| 18 | Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| 19 | Глава 15. Приложение 1. Графические материалы. Зоны единых теплоснабжающих организаций г. Канска |
| 20 | Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения |
| 21 | Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| 22 | Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и актуализированной схеме теплоснабжения |

Введение

Проектирование систем теплоснабжения городов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития города, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом на период до 2028 года.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Даётся обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико -экономического обоснования принимаемых решений.

В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства города принята практика составления перспективных схем теплоснабжения городов.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. При централизации теплоснабжения только от котельных не осуществляется комбинированная выработка электрической энергии на базе теплового потребления (т.е. не реализуется принцип теплофикации), поэтому суммарный расход топлива на удовлетворение теплового потребления больше, чем при теплофикации.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счёт развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счёт его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателях, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения г. Канска до 2028 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190 -ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей.

При проведении разработки использовались «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г. (в редакции постановления Правительства Российской Федерации №276 от 16.03.2019 г.) в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденные приказом Минэнерго России №212 от 05.03.2019 г., а так же результаты проведенных ранее на объекте энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

Технической базой разработки являются:

* генеральный план развития города до 2028 года;
* сетевой график пообъектного ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства в г. Канске до 2028 года;
* данные о выданных технических условиях на присоединение;
* проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС), насосным станциям, тепловым пунктам;
* эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
* материалы проведения периодических испытаний ТС по определению тепловых и гидравлических потерь;
* конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
* материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии.
* данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений (журналов наблюдений, электронных архивов) по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);
* документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);
* статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении;
* сведения по проводимым ремонтным и реконструктивным работам;
* прочая документация.

Общая часть

Климатическая характеристика

Климат в городе Канске Красноярского края резко континентальный.

Климатические параметры холодного времени года г. Канска, принятые по Своду правил СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология»:

* расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления минус 42 °С,
* продолжительность отопительного периода - 254 суток (6096 ч),
* средняя температура отопительного периода минус 7,7 °С.

Численность населения города и его динамика

По состоянию на 2021 год численность населения г. Канска составляет 88 917 чел. Динамика изменения численности населения г. Канска с 2000 по 2020 гг. представлена в Таблице 0.1.1 и на Рис. 0.1.1.

Таблица 0.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Численность населения | | | | | | | | | | | |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Численность населения, тыс. чел | 97,320 | 94,226 | 94,042 | 93,060 | 92,577 | 92,142 | 91,658 | 91,018 | 90,231 | 89,508 | 89,111 | 88,917 |



За период с 2009 по 2020 гг. снижение численности населения г. Канска составило 8403 чел. или 8,63 % к численности 2009 г.

Раздел 1.

Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую  
энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах

территории города Канска

1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Данные о существующей застройке в районах города Канска по состоянию на момент актуализации Схемы теплоснабжения в 2021 году, сформированные по согласованной сетке территориальных единиц города - кадастровых кварталов,

представлены в Т аблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Расчетная численность жителей (с постоянным пребыванием), чел |
| АО «Канская ТЭЦ» | | |
| 1 | 24:18:4207001 | 2028 |
| 2 | 24:51:0101003 | 7429 |
| 3 | 24:51:0101005 | 28 |
| 4 | 24:51:0101006 | 7460 |
| 5 | 24:51:0101007 | 216 |
| 6 | 24:51:0101008 | 2139 |
| 7 | 24:51:0101012 | 16 |
| 8 | 24:51:0101014 | 110 |
| 9 | 24:51:0101023 | 1549 |
| 10 | 24:51:0101026 | 2365 |
| 11 | 24:51:0101027 | 630 |
| 12 | 24:51:0101028 | 506 |
| 13 | 24:51:0101035 | 1490 |
| 14 | 24:51:0101037 | 2086 |
| 15 | 24:51:0101038 | 4223 |
| 16 | 24:51:0101041 | 220 |
| 17 | 24:51:0101042 | 611 |
| 18 | 24:51:0101043 | 193 |
| 19 | 24:51:0101044 | 405 |
| 20 | 24:51:0101045 | 273 |
| 21 | 24:51:0101051 | 1517 |
| 22 | 24:51:0101052 | 40 |
| 23 | 24:51:0101053 | 701 |
| 24 | 24:51:0101054 | 516 |
| 25 | 24:51:0101055 | 9994 |
| 26 | 24:51:0102018 | 0 |
| 27 | 24:51:0203049 | 1099 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Расчетная численность жителей (с |
| постоянным пребыванием), чел |
| 28 | 24:51:0203067 | 3 |
| 29 | 24:51:0203084 | 21 |
| 30 | 24:51:0203085 | 10 |
| 31 | 24:51:0203097 | 38 |
| 32 | 24:51:0203098 | 1 |
| 33 | 24:51:0203102 | 1 |
| 34 | 24:51:0203103 | 268 |
| 35 | 24:51:0203104 | 343 |
| 36 | 24:51:0203105 | 54 |
| 37 | 24:51:0203107 | 11 |
| 38 | 24:51:0203108 | 808 |
| 39 | 24:51:0203109 | 157 |
| 40 | 24:51:0203110 | 2013 |
| 41 | 24:51:0203111 | 0 |
| 42 | 24:51:0203122 | 55 |
| 43 | 24:51:0203123 | 0 |
| 44 | 24:51:0203124 | 1334 |
| 45 | 24:51:0203125 | 519 |
| 46 | 24:51:0203126 | 2586 |
| 47 | 24:51:0203132 | 75 |
| 48 | 24:51:0203133 | 456 |
| 49 | 24:51:0203134 | 55 |
| 50 | 24:51:0203135 | 5205 |
| 51 | 24:51:0203136 | 519 |
| 52 | 24:51:203067 | 141 |
| 53 | 24:51:203085 | 379 |
| 54 | 24:51:203086 | 2242 |
| 55 | 24:51:203088 | 63 |
| 56 | 24:51:203103 | 792 |
| 57 | 24:51:203106 | 340 |
| ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» | | |
| 1 | 24:51:203110 | 9 |
| 2 | 24:51:0204138 | 2459 |
| 3 | 24:51:0204164 | 132 |
| 4 | 24:51:0204165 | 170 |
| 5 | 24:51:0204166 | 588 |
| 6 | 24:51:0204175 | 75 |
| 7 | 24:51:0204176 | 17 |
| 8 | 24:51:0204177 | 1194 |
| 9 | 24:51:0204178 | 158 |
| 10 | 24:51:0204179 | 881 |
| 11 | 24:51:0204180 | 20 |
| 12 | 24:51:0204191 | 103 |
| 13 | 24:51:0204192 | 898 |
| 14 | 24:51:0204197 | 46 |
| 15 | 24:51:0204198 | 49 |
| Котельная №1 «п. Строителей» | | |
| 1 | 24:51:0204142 | 478 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Расчетная численность жителей (с постоянным пребыванием), чел |
| 2 | 24:51:0204219 | 379 |
| Котельная №3 «ПТУ» | | |
| 1 | 24:51:0102056 | 103 |
| 2 | 24:51:0102057 | 0 |
| Котельная №4 «Березка» | | |
| 1 | 24:51:0102016 | 226 |
| Котельная №5 «Даурия» | | |
| 1 | 24:51:0203065 | 0 |
| Котельная №7 «Мелькомбинат» | | |
| 1 | 24:51:0204150 | 231 |
| 2 | 24:51:0204151 | 176 |
| 3 | 24:51:0204152 | 0 |
| 4 | 24:51:0204194 | 281 |
| Котельная №8 «ЛДК» | | |
| 1 | 24:51:0204113 | 5 |
| 2 | 24:51:0204139 | 0 |
| Котельная №9 «Школа» | | |
| 1 | 24:51:0204155 | 9 |
| Котельная №10 «Де-Корт» | | |
| 1 | 24:51:0203064 | 0 |
| Котельная №11 «Альчет» | | |
| 1 | 24:51:0102017 | 0 |
| Котельная №12 «Ново-Канская» | | |
| 1 | 24:51:0102015 | 0 |
| Котельная №13 «5-й военный городок» | | |
| 1 | 24:51:0204197 | 0 |
| Котельная №15 «ДСУ-5» | | |
| 1 | 24:51:0204168 | 119 |
| Котельная №16 «ЛТЦ-34» | | |
| 1 | 24:51:0102058 | 31 |
| Котельная АО «КНП» филиал «Восточный» | | |
| 1 | 24:51:0102071 | 0 |
| 2 | 24:51:0102090 | 0 |
| 3 | 24:51:0102091 | 0 |
| Котельная «Канский психоневрологический интернат» | | |
| 1 | 24:51:0101005 | 77 |
| Котельная 4-ого военного городка | | |
| 1 | 24:51:0204195 | 0 |
| Котельная «Красноярская краевой противотуберкулезный диспансер №1» | | |
| 1 | 24:51:0102091 | 0 |
| Всего |  | 75244 |

Расчетные данные на начало 2021 г.

Актуализированные на 2021 год прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов и суммарная площадь застройки на 2028 год, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, представлены в Таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Суммарная отапливаемая площадь за-  2  стройки на 2020 г., м | Прогноз прироста отапливаемой площади застройки, м2 | | | | | | Суммарная площадь застройки на 2028 год, м2 |
| 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2024  год | 2025  год | 2026 - 2028 года |
| АО «Канская ТЭЦ» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:18:4207001 | 35194 |  |  |  |  |  |  | 35194 |
| 2 | 24:51:0101003 | 106406 |  |  |  |  |  |  | 106406 |
| 3 | 24:51:0101005 | 7069 |  |  |  |  |  |  | 7069 |
| 4 | 24:51:0101006 | 146306 | 4526 | 4294 |  |  |  |  | 155126 |
| 5 | 24:51:0101007 | 6186 |  |  |  |  |  |  | 6186 |
| 6 | 24:51:0101008 | 78851 |  |  |  |  |  |  | 78851 |
| 7 | 24:51:0101012 | 7438 |  |  |  |  |  |  | 7438 |
| 8 | 24:51:0101014 | 3492 |  |  |  |  |  |  | 3492 |
| 9 | 24:51:0101023 | 30502 |  |  |  |  |  |  | 30502 |
| 10 | 24:51:0101026 | 61055 |  |  |  |  |  |  | 61055 |
| 11 | 24:51:0101027 | 10177 | 6325 |  |  |  |  |  | 16502 |
| 12 | 24:51:0101028 | 12823 |  |  |  |  |  |  | 12823 |
| 13 | 24:51:0101035 | 33979 |  |  |  |  |  |  | 33979 |
| 14 | 24:51:0101037 | 54130 |  |  |  |  |  |  | 54130 |
| 15 | 24:51:0101038 | 75231 |  |  |  |  |  |  | 75231 |
| 16 | 24:51:0101041 | 8514 |  |  |  |  |  |  | 8514 |
| 17 | 24:51:0101042 | 20394 |  |  |  |  |  |  | 20394 |
| 18 | 24:51:0101043 | 32112 |  |  |  |  |  |  | 32112 |
| 19 | 24:51:0101044 | 10921 |  |  |  |  |  |  | 10921 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Суммарная отапливаемая площадь за-  2  стройки на 2020 г., м | Прогноз прироста отапливаемой площади застройки, м2 | | | | | | Суммарная площадь застройки на 2028 год, м2 |
| 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2024  год | 2025  год | 2026 - 2028 года |
| 20 | 24:51:0101045 | 8871 |  |  |  |  |  |  | 8871 |
| 21 | 24:51:0101051 | 39320 |  |  |  |  |  |  | 39320 |
| 22 | 24:51:0101052 | 2755 |  |  |  |  |  |  | 2755 |
| 23 | 24:51:0101053 | 12184 |  |  |  |  |  |  | 12184 |
| 24 | 24:51:0101054 | 13538 |  |  |  |  |  |  | 13538 |
| 25 | 24:51:0101055 | 169578 |  |  |  |  |  |  | 169578 |
| 26 | 24:51:0102018 | 0 |  |  |  |  |  |  | 0 |
| 27 | 24:51:0203049 | 51085 |  |  |  |  |  |  | 51085 |
| 28 | 24:51:0203067 | 415 |  |  |  |  |  |  | 415 |
| 29 | 24:51:0203084 | 2476 |  |  |  |  |  |  | 2476 |
| 30 | 24:51:0203085 | 2414 |  |  |  |  |  |  | 2414 |
| 31 | 24:51:0203097 | 3968 |  |  |  |  |  |  | 3968 |
| 32 | 24:51:0203098 | 64 |  |  |  |  |  |  | 64 |
| 33 | 24:51:0203102 | 61 |  |  |  |  |  |  | 61 |
| 34 | 24:51:0203103 | 4679 |  |  |  |  |  |  | 4679 |
| 35 | 24:51:0203104 | 6691 |  |  |  |  |  |  | 6691 |
| 36 | 24:51:0203105 | 4272 |  |  |  |  |  |  | 4272 |
| 37 | 24:51:0203107 | 4691 |  |  |  |  |  |  | 4691 |
| 38 | 24:51:0203108 | 26384 |  |  |  |  |  |  | 26384 |
| 39 | 24:51:0203109 | 8127 |  |  |  |  |  |  | 8127 |
| 40 | 24:51:0203110 | 33056 |  |  |  |  |  |  | 33056 |
| 41 | 24:51:0203111 | 8711 |  |  |  |  |  |  | 8711 |
| 42 | 24:51:0203122 | 3129 |  |  |  |  |  |  | 3129 |
| 43 | 24:51:0203123 | 1831 |  |  |  |  |  |  | 1831 |
| 44 | 24:51:0203124 | 23677 |  |  |  |  |  |  | 23677 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Суммарная отапливаемая площадь за-  2  стройки на 2020 г., м | Прогноз прироста отапливаемой площади застройки, м2 | | | | | | Суммарная площадь застройки на 2028 год, м2 |
| 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2024  год | 2025  год | 2026 - 2028 года |
| 45 | 24:51:0203125 | 11853 |  |  |  |  |  |  | 11853 |
| 46 | 24:51:0203126 | 75391 |  |  |  |  |  |  | 75391 |
| 47 | 24:51:0203132 | 1588 |  |  |  |  |  |  | 1588 |
| 48 | 24:51:0203133 | 21889 |  |  |  |  |  |  | 21889 |
| 49 | 24:51:0203134 | 8705 |  |  |  |  |  |  | 8705 |
| 50 | 24:51:0203135 | 110121 |  |  |  |  |  |  | 110121 |
| 51 | 24:51:0203136 | 7882 |  |  |  |  |  |  | 7882 |
| 52 | 24:51:203067 | 6996 |  |  |  |  |  |  | 6996 |
| 53 | 24:51:203085 | 32784 |  |  |  |  |  |  | 32784 |
| 54 | 24:51:203086 | 47471 |  |  |  |  |  |  | 47471 |
| 55 | 24:51:203088 | 10723 |  |  |  |  |  |  | 10723 |
| 56 | 24:51:203103 | 17279 |  |  |  |  |  |  | 17279 |
| 57 | 24:51:203106 | 20384 |  |  |  |  |  |  | 20384 |
| Итого |  | 1545823 | 10851 | 4294 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1560968 |
| ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:203110 | 124 |  |  |  |  |  |  | 124 |
| 2 | 24:51:0204138 | 42605 |  |  |  |  |  |  | 42605 |
| 3 | 24:51:0204164 | 3818 |  |  |  |  |  |  | 3818 |
| 4 | 24:51:0204165 | 2946 |  |  |  |  |  |  | 2946 |
| 5 | 24:51:0204166 | 9729 |  |  |  |  |  |  | 9729 |
| 6 | 24:51:0204175 | 1495 |  |  |  |  |  |  | 1495 |
| 7 | 24:51:0204176 | 279 |  |  |  |  |  |  | 279 |
| 8 | 24:51:0204177 | 10339 |  |  |  |  |  |  | 10339 |
| 9 | 24:51:0204178 | 2613 |  |  |  |  |  |  | 2613 |
| 10 | 24:51:0204179 | 7455 |  |  |  |  |  |  | 7455 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Суммарная отапливаемая площадь за-  2  стройки на 2020 г., м | Прогноз прироста отапливаемой площади застройки, м2 | | | | | | Суммарная площадь застройки на 2028 год, м2 |
| 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2024  год | 2025  год | 2026 - 2028 года |
| 11 | 24:51:0204180 | 96 |  |  |  |  |  |  | 96 |
| 12 | 24:51:0204191 | 2156 |  |  |  |  |  |  | 2156 |
| 13 | 24:51:0204192 | 8285 |  |  |  |  |  |  | 8285 |
| 14 | 24:51:0204197 | 426 |  |  |  |  |  |  | 426 |
| 15 | 24:51:0204198 | 589 |  |  |  |  |  |  | 589 |
| Итого |  | 92955 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 92955 |
| Котельная №1 «п. Строителей» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204142 | 24902 |  |  |  |  |  |  | 24902 |
| 2 | 24:51:0204219 | 10298 |  |  |  |  |  |  | 10298 |
| Итого |  | 35200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35200 |
| Котельная №3 «ПТУ» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102056 | 10130 |  |  |  |  |  |  | 10130 |
| 2 | 24:51:0102057 | 5275 |  |  |  |  |  |  | 5275 |
| Итого |  | 15405 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15405 |
| Котельная №4 «Бе | | | | резка» | | | | | |
| 1 | 24:51:0102016 | 2589 |  |  |  |  |  |  | 2589 |
| Итого |  | 2589 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2589 |
| Котельная №5 «Даурия» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0203065 | 1930 |  |  |  |  |  |  | 1930 |
| Итого |  | 1930 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1930 |
| Котельная №7 «Мелькомбинат» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204150 | 16990 |  |  |  |  |  |  | 16990 |
| 2 | 24:51:0204151 | 3993 |  |  |  |  |  |  | 3993 |
| 3 | 24:51:0204152 | 8499 |  |  |  |  |  |  | 8499 |
| 4 | 24:51:0204194 | 14183 |  |  |  |  |  |  | 14183 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Суммарная отапливаемая площадь за-  2  стройки на 2020 г., м | Прогноз прироста отапливаемой площади застройки, м2 | | | | | | Суммарная площадь застройки на 2028 год, м2 |
| 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2024  год | 2025  год | 2026 - 2028 года |
| Итого |  | 43665 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43665 |
| Котельная №8 «ЛДК» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204113 | 954 |  |  |  |  |  |  | 954 |
| 2 | 24:51:0204139 | 3982 |  |  |  |  |  |  | 3982 |
| Итого |  | 4936 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4936 |
| Котельная №9 «Школа» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204155 | 2133 |  |  |  |  |  |  | 2133 |
| Итого |  | 2133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2133 |
| Котельная №10 «Де-Корт» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0203064 | 5343 |  |  |  |  |  |  | 5343 |
| Итого |  | 5343 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5343 |
| Котельная №11 «Альчет» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102017 | 3646 |  |  |  |  |  |  | 3646 |
| Итого |  | 3646 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3646 |
| Котельная №12 «Ново-Канская» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102015 | 916 |  |  |  |  |  |  | 916 |
| Итого |  | 916 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 916 |
| Котельная №13 «5-й военный городок» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204197 | 18384 |  |  |  |  |  |  | 18384 |
| Итого |  | 18384 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18384 |
| Котельная №15 «Д | | | | СУ-5» | | | | | |
| 1 | 24:51:0204168 | 3500 |  |  |  |  |  |  | 3500 |
| Итого |  | 3500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3500 |
| Котельная №16 «ЛТЦ-34» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102058 | 630 |  |  |  |  |  |  | 630 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Суммарная отапливаемая площадь за-  2  стройки на 2020 г., м | Прогноз прироста отапливаемой площади застройки, м2 | | | | | | Суммарная площадь застройки на 2028 год, м2 |
| 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2024  год | 2025  год | 2026 - 2028 года |
| Итого |  | 630 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 630 |
| Котельная АО «КНП» филиал «Восточный» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102071 | 5061 |  |  |  |  |  |  | 5061 |
| 2 | 24:51:0102090 | 4422 |  |  |  |  |  |  | 4422 |
| 3 | 24:51:0102091 | 465 |  |  |  |  |  |  | 465 |
| Итого |  | 9948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9948 |
| Котельная «Канский психоневрологический интернат» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0101005 | 2909 |  |  |  |  |  |  | 2909 |
| Итого |  | 2909 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2909 |
| Котельная 4-ого военного городка | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204195 | 30908 |  |  |  |  |  |  | 30908 |
| Итого |  | 30908 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30908 |
| Котельная «Красноярская краевой противотуберкулезный диспансер №1» | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102091 | 4373 |  |  |  |  |  |  | 4373 |
| Итого |  | 4373 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4373 |
| Здания и сооружения, имеющие индивидуальное теплоснабжение | | | | | | | | | |
|  |  | 490500 | 13750 | 13750 | 19850 | 19850 | 19850 | 59550 | 637100 |
| Итого | Централизованное теплоснабжение | 1825193 | 10851 | 4294 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1840338 |
| Итого | Индивидуальное теплоснабжение | 490500 | 13750 | 13750 | 19850 | 19850 | 19850 | 59550 | 637100 |
| Всего |  | 2315693 | 24601 | 18044 | 19850 | 19850 | 19850 | 59550 | 2477438 |

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

Данные о существующей расчетной тепловой нагрузке отапливаемых зданий и сооружений по состоянию на 2021 год и прогнозы приростов на каждом этапе объемов потребления тепловой энергии (мощности), сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, представлены в Таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Тепловая нагрузка на 2020 г. | | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2021 г. | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2022 г. | | Тепловая нагрузка на 2028г. | | Итого на 2028 г. суммарно |
| Отопление, Г кал/ч | Вентиляция, Г кал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч |
| АО «Канская ТЭЦ» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:18:4207001 | 3,54117 | 0 | 0,6545 |  |  |  |  | 3,54117 | 0,65453 | 4,1957 |
| 2 | 24:51:0101003 | 10,70633 | 0 | 2,3978 |  |  |  |  | 10,70633 | 2,39783 | 13,10416 |
| 3 | 24:51:0101005 | 0,71129 | 0 | 0,0090 |  |  |  |  | 0,71129 | 0,00902 | 0,72031 |
| 4 | 24:51:0101006 | 14,07077 | 0,09337 | 2,4077 | 0,13985 | 0,03123 | 0,13268 | 0,02963 | 14,436678 | 2,46856 | 16,90524 |
| 5 | 24:51:0101007 | 0,6224 | 0 | 0,0697 |  |  |  |  | 0,6224 | 0,06968 | 0,69208 |
| 6 | 24:51:0101008 | 7,93375 | 0 | 0,6902 |  |  |  |  | 7,93375 | 0,69023 | 8,62398 |
| 7 | 24:51:0101012 | 0,74835 | 0 | 0,0051 |  |  |  |  | 0,74835 | 0,00507 | 0,75342 |
| 8 | 24:51:0101014 | 0,35131 | 0 | 0,0355 |  |  |  |  | 0,35131 | 0,03546 | 0,38677 |
| 9 | 24:51:0101023 | 3,06908 | 0 | 0,5001 |  |  |  |  | 3,06908 | 0,5001 | 3,56918 |
| 10 | 24:51:0101026 | 6,14325 | 0 | 0,7632 |  |  |  |  | 6,14325 | 0,76324 | 6,90649 |
| 11 | 24:51:0101027 | 1,02394 | 0 | 0,2035 | 0,60298 | 0,02693 |  |  | 1,626915 | 0,2304 | 1,857315 |
| 12 | 24:51:0101028 | 1,29022 | 0 | 0,1635 |  |  |  |  | 1,29022 | 0,16345 | 1,45367 |
| 13 | 24:51:0101035 | 3,41884 | 0,70434 | 0,4808 |  |  |  |  | 4,12318 | 0,48083 | 4,60401 |
| 14 | 24:51:0101037 | 5,44639 | 0 | 0,6733 |  |  |  |  | 5,44639 | 0,67331 | 6,1197 |
| 15 | 24:51:0101038 | 7,56956 | 0 | 1,3629 |  |  |  |  | 7,56956 | 1,36292 | 8,93248 |
| 16 | 24:51:0101041 | 0,85669 | 0 | 0,0712 |  |  |  |  | 0,85669 | 0,07116 | 0,92785 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Тепловая нагрузка на 2020 г. | | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2021 г. | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2022 г. | | Тепловая нагрузка на 2028г. | | Итого на 2028 г. суммарно |
| Отопление, Г кал/ч | Вентиляция, Г кал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч |
| 17 | 24:51:0101042 | 2,05202 | 0,10359 | 0,1973 |  |  |  |  | 2,15561 | 0,1973 | 2,35291 |
| 18 | 24:51:0101043 | 3,231 | 0 | 0,0621 |  |  |  |  | 3,231 | 0,06214 | 3,29314 |
| 19 | 24:51:0101044 | 1,09889 | 0 | 0,1306 |  |  |  |  | 1,09889 | 0,13058 | 1,22947 |
| 20 | 24:51:0101045 | 0,89255 | 0 | 0,0882 |  |  |  |  | 0,89255 | 0,08821 | 0,98076 |
| 21 | 24:51:0101051 | 3,95625 | 0 | 0,4896 |  |  |  |  | 3,95625 | 0,4896 | 4,44585 |
| 22 | 24:51:0101052 | 0,2772 | 0 | 0,0129 |  |  |  |  | 0,2772 | 0,01285 | 0,29005 |
| 23 | 24:51:0101053 | 1,22594 | 0 | 0,2263 |  |  |  |  | 1,22594 | 0,22633 | 1,45227 |
| 24 | 24:51:0101054 | 1,36217 | 0 | 0,1667 |  |  |  |  | 1,36217 | 0,16666 | 1,52883 |
| 25 | 24:51:0101055 | 17,0625 | 0,92812 | 3,2257 |  |  |  |  | 17,99062 | 3,22569 | 21,21631 |
| 26 | 24:51:0102018 | 0 | 0 | 0,0000 |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 |
| 27 | 24:51:0203049 | 5,14004 | 0,22133 | 0,3546 |  |  |  |  | 5,36137 | 0,35457 | 5,71594 |
| 28 | 24:51:0203067 | 0,04173 | 0 | 0,0009 |  |  |  |  | 0,04173 | 0,00086 | 0,04259 |
| 29 | 24:51:0203084 | 0,24917 | 0 | 0,0068 |  |  |  |  | 0,24917 | 0,00679 | 0,25596 |
| 30 | 24:51:0203085 | 0,2429 | 0 | 0,0032 |  |  |  |  | 0,2429 | 0,00321 | 0,24611 |
| 31 | 24:51:0203097 | 0,39923 | 0 | 0,0124 |  |  |  |  | 0,39923 | 0,01235 | 0,41158 |
| 32 | 24:51:0203098 | 0,00641 | 0 | 0,0003 |  |  |  |  | 0,00641 | 0,00025 | 0,00666 |
| 33 | 24:51:0203102 | 0,00615 | 0 | 0,0004 |  |  |  |  | 0,00615 | 0,00037 | 0,00652 |
| 34 | 24:51:0203103 | 0,47082 | 0 | 0,0864 |  |  |  |  | 0,47082 | 0,08636 | 0,55718 |
| 35 | 24:51:0203104 | 0,67323 | 0 | 0,1106 |  |  |  |  | 0,67323 | 0,11057 | 0,7838 |
| 36 | 24:51:0203105 | 0,42985 | 0 | 0,0174 |  |  |  |  | 0,42985 | 0,01742 | 0,44727 |
| 37 | 24:51:0203107 | 0,47204 | 0 | 0,0036 |  |  |  |  | 0,47204 | 0,00358 | 0,47562 |
| 38 | 24:51:0203108 | 2,65474 | 0 | 0,2609 |  |  |  |  | 2,65474 | 0,26092 | 2,91566 |
| 39 | 24:51:0203109 | 0,81773 | 0 | 0,0505 |  |  |  |  | 0,81773 | 0,05053 | 0,86826 |
| 40 | 24:51:0203110 | 3,326 | 0 | 0,6498 |  |  |  |  | 3,326 | 0,64983 | 3,97583 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Тепловая нагрузка на 2020 г. | | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2021 г. | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2022 г. | | Тепловая нагрузка на 2028г. | | Итого на 2028 г. суммарно |
| Отопление, Г кал/ч | Вентиляция, Г кал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч |
| 41 | 24:51:0203111 | 0,87644 | 0 | 0,0000 |  |  |  |  | 0,87644 | 0 | 0,87644 |
| 42 | 24:51:0203122 | 0,31481 | 0 | 0,0177 |  |  |  |  | 0,31481 | 0,01767 | 0,33248 |
| 43 | 24:51:0203123 | 0,18425 | 0 | 0,0000 |  |  |  |  | 0,18425 | 0 | 0,18425 |
| 44 | 24:51:0203124 | 2,38232 | 0 | 0,4305 |  |  |  |  | 2,38232 | 0,43054 | 2,81286 |
| 45 | 24:51:0203125 | 1,19261 | 0 | 0,1677 |  |  |  |  | 1,19261 | 0,16765 | 1,36026 |
| 46 | 24:51:0203126 | 7,63932 | 0 | 0,8348 |  |  |  |  | 7,63932 | 0,83477 | 8,47409 |
| 47 | 24:51:0203132 | 0,15975 | 0 | 0,0242 |  |  |  |  | 0,15975 | 0,02421 | 0,18396 |
| 48 | 24:51:0203133 | 2,2024 | 0,23112 | 0,1470 |  |  |  |  | 2,43352 | 0,14702 | 2,58054 |
| 49 | 24:51:0203134 | 0,87586 | 0 | 0,0177 |  |  |  |  | 0,87586 | 0,01767 | 0,89353 |
| 50 | 24:51:0203135 | 11,0801 | 1,16861 | 1,6798 |  |  |  |  | 12,24871 | 1,6798 | 13,92851 |
| 51 | 24:51:0203136 | 0,7931 | 0 | 0,1677 |  |  |  |  | 0,7931 | 0,16765 | 0,96075 |
| 52 | 24:51:203067 | 0,70393 | 0,04269 | 0,0455 |  |  |  |  | 0,74662 | 0,04546 | 0,79208 |
| 53 | 24:51:203085 | 3,29867 | 0,11061 | 0,1223 |  |  |  |  | 3,40928 | 0,12231 | 3,53159 |
| 54 | 24:51:203086 | 4,77645 | 0 | 0,7236 |  |  |  |  | 4,77645 | 0,72359 | 5,50004 |
| 55 | 24:51:203088 | 1,07891 | 0 | 0,0203 |  |  |  |  | 1,07891 | 0,02026 | 1,09917 |
| 56 | 24:51:203103 | 1,73856 | 0 | 0,2555 |  |  |  |  | 1,73856 | 0,25549 | 1,99405 |
| 57 | 24:51:203106 | 2,051 | 0 | 0,1098 |  |  |  |  | 2,051 | 0,10983 | 2,16083 |
| Итого |  | 154,94038 | 3,60378 | 21,4089 | 0,7428284 | 0,05815 | 0,1326846 | 0,02962 | 159,419673 | 21,49668 | 180,9163 |
| ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:203110 | 0,0154 | 0 | 0,0026 |  |  |  |  | 0,0154 | 0,0026 | 0,018 |
| 2 | 24:51:0204138 | 5,2708 | 0 | 0,7235 |  |  |  |  | 5,2708 | 0,7235 | 5,9943 |
| 3 | 24:51:0204164 | 0,4724 | 0 | 0,0387 |  |  |  |  | 0,4724 | 0,0387 | 0,5111 |
| 4 | 24:51:0204165 | 0,3644 | 0 | 0,0500 |  |  |  |  | 0,3644 | 0,05 | 0,4144 |
| 5 | 24:51:0204166 | 1,2036 | 0 | 0,1730 |  |  |  |  | 1,2036 | 0,173 | 1,3766 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Тепловая нагрузка на 2020 г. | | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2021 г. | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2022 г. | | Тепловая нагрузка на 2028г. | | Итого на 2028 г. суммарно |
| Отопление, Г кал/ч | Вентиляция, Г кал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч |
| 6 | 24:51:0204175 | 0,1850 | 0 | 0,0221 |  |  |  |  | 0,185 | 0,0221 | 0,2071 |
| 7 | 24:51:0204176 | 0,0345 | 0 | 0,0050 |  |  |  |  | 0,0345 | 0,005 | 0,0395 |
| 8 | 24:51:0204177 | 1,2791 | 0 | 0,3512 |  |  |  |  | 1,2791 | 0,3512 | 1,6303 |
| 9 | 24:51:0204178 | 0,3233 | 0 | 0,0466 |  |  |  |  | 0,3233 | 0,0466 | 0,3699 |
| 10 | 24:51:0204179 | 0,9223 | 0 | 0,2592 |  |  |  |  | 0,9223 | 0,2592 | 1,1815 |
| 11 | 24:51:0204180 | 0,0119 | 0 | 0,0060 |  |  |  |  | 0,0119 | 0,006 | 0,0179 |
| 12 | 24:51:0204191 | 0,2668 | 0 | 0,0302 |  |  |  |  | 0,2668 | 0,0302 | 0,297 |
| 13 | 24:51:0204192 | 1,0250 | 0 | 0,2640 |  |  |  |  | 1,025 | 0,264 | 1,289 |
| 14 | 24:51:0204197 | 0,0527 | 0 | 0,0135 |  |  |  |  | 0,0527 | 0,0135 | 0,0662 |
| 15 | 24:51:0204198 | 0,0728 | 0 | 0,0145 |  |  |  |  | 0,0728 | 0,0145 | 0,0873 |
| Итого |  | 11,5 | 0 | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,5 | 2 | 13,5 |
| Котельная №1 «п. Строителей» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204142 | 2,31251 | 0 | 0,2371 |  |  |  |  | 2,31251 | 0,23713 | 2,54964 |
| 2 | 24:51:0204219 | 0,95629 | 0 | 0,1881 |  |  |  |  | 0,95629 | 0,18811 | 1,1444 |
| Итого |  | 3,2688 | 0 | 0,4252 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,2688 | 0,42524 | 3,69404 |
| Котельная №3 «ПТУ» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102056 | 0,82884 | 0,23713 | 0,0319 |  |  |  |  | 1,06597 | 0,03189 | 1,09786 |
| 2 | 24:51:0102057 | 0,43157 | 0 | 0,0000 |  |  |  |  | 0,43157 | 0 | 0,43157 |
| Итого |  | 1,26041 | 0,23713 | 0,0319 | 0 | 0 |  |  | 1,49754 | 0,03189 | 1,52943 |
| Котельная №4 «Березка» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102016 | 0,27149 | 0 | 0,0513 |  |  |  |  | 0,27149 | 0,05128 | 0,32277 |
| Итого |  | 0,27149 | 0 | 0,0513 | 0 | 0 |  |  | 0,27149 | 0,05128 | 0,32277 |
| Котельная №5 «Даурия» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0203065 | 0,11394 | 0 | 0,0215 |  |  |  |  | 0,11394 | 0,02152 | 0,13546 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Тепловая нагрузка на 2020 г. | | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2021 г. | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2022 г. | | Тепловая нагрузка на 2028г. | | Итого на 2028 г. |
|  | Отопление, Г кал/ч | Вентиляция, Г кал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | суммарно |
| Итого |  | 0,11394 | 0 | 0,0215 | 0 | 0 |  |  | 0,11394 | 0,02152 | 0,13546 |
| Котельная №7 «Мелькомбинат» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204150 | 1,67339 | 0 | 0,1754 |  |  |  |  | 1,67339 | 0,17536 | 1,84875 |
| 2 | 24:51:0204151 | 0,39327 | 0 | 0,1333 |  |  |  |  | 0,39327 | 0,13326 | 0,52653 |
| 3 | 24:51:0204152 | 0,83707 | 0 | 0,0000 |  |  |  |  | 0,83707 | 0 | 0,83707 |
| 4 | 24:51:0204194 | 1,3969 | 0 | 0,2131 |  |  |  |  | 1,3969 | 0,21311 | 1,61001 |
| Итого |  | 4,30063 | 0 | 0,5217 | 0 | 0 |  |  | 4,30063 | 0,52173 | 4,82236 |
| Котельная №8 «ЛДК» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204113 | 0,12294 | 0 | 0,0171 |  |  |  |  | 0,12294 | 0,01709 | 0,14003 |
| 2 | 24:51:0204139 | 0,51344 | 0 | 0,0000 |  |  |  |  | 0,51344 | 0 | 0,51344 |
| Итого |  | 0,63638 | 0 | 0,0171 | 0 | 0 |  |  | 0,63638 | 0,01709 | 0,65347 |
| Котельная №9 «Школа» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204155 | 0,22078 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0,22078 | 0 | 0,22078 |
| Итого |  | 0,22078 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0,22078 | 0 | 0,22078 |
| Котельная №10 «Де-Корт» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0203064 | 0,56543 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0,56543 | 0 | 0,56543 |
| Итого |  | 0,56543 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0,56543 | 0 | 0,56543 |
| Котельная №11 «Альчет» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102017 | 0,35591 | 0 | 0,0169 |  |  |  |  | 0,35591 | 0,01693 | 0,37284 |
| Итого |  | 0,35591 | 0 | 0,0169 | 0 | 0 |  |  | 0,35591 | 0,01693 | 0,37284 |
| Котельная №12 «Ново-Канская» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102015 | 0,08337 | 0 | 0,0059 |  |  |  |  | 0,08337 | 0,00589 | 0,08926 |
| Итого |  | 0,08337 | 0 | 0,0059 | 0 | 0 |  |  | 0,08337 | 0,00589 | 0,08926 |
| Котельная №13 «5-й военный городок» | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Тепловая нагрузка на 2020 г. | | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2021 г. | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2022 г. | | Тепловая нагрузка на 2028г. | | Итого на 2028 г. суммарно |
| Отопление, Г кал/ч | Вентиляция, Г кал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч |
| 1 | 24:51:0204197 | 1,2534 | 0 | 0,285 |  |  |  |  | 1,2534 | 0,2846 | 1,538 |
| Итого |  | 1,2534 | 0 | 0,285 | 0 | 0 |  |  | 1,2534 | 0,2846 | 1,538 |
| Котельная №15 «Д | | | | | | 1СУ-5» | | | | | |
| 1 | 24:51:0204168 | 0,40351 | 0 | 0,0330 |  |  |  |  | 0,40351 | 0,03299 | 0,4365 |
| Итого |  | 0,40351 | 0 | 0,0330 | 0 | 0 |  |  | 0,40351 | 0,03299 | 0,4365 |
| Котельная №16 «ЛТЦ-34» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102058 | 0,07265 | 0 | 0,0052 |  |  |  |  | 0,07265 | 0,00518 | 0,07783 |
| Итого |  | 0,07265 | 0 | 0,0052 | 0 | 0 |  |  | 0,07265 | 0,00518 | 0,07783 |
| Котельная АО «КНП» филиал «Восточный» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102071 | 0,19506 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0,19506 | 0 | 0,19506 |
| 2 | 24:51:0102090 | 0,1704 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0,1704 | 0 | 0,1704 |
| 3 | 24:51:0102091 | 0,01794 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0,01794 | 0 | 0,01794 |
| Итого |  | 0,3834 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0,3834 | 0 | 0,3834 |
| Котельная «Канский психоневрологический интернат» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0101005 | 0,22 | 0 | 0,1 |  |  |  |  | 0,22 | 0,1 | 0,32 |
| Итого |  | 0,22 | 0 | 0,1 | 0 | 0 |  |  | 0,22 | 0,1 | 0,32 |
| Котельная 4-ого военного городка | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0204195 | 2,38018 | 0 | 0,0798 |  |  |  |  | 2,38018 | 0,07983 | 2,46001 |
| Итого |  | 2,38018 | 0 | 0,0798 | 0 | 0 |  |  | 2,38018 | 0,07983 | 2,46001 |
| Котельная «Красноярская краевой противотуберкулезный диспансер №1» | | | | | | | | | | | |
| 1 | 24:51:0102091 | 0,0676 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0,0676 | 0 | 0,0676 |
| Итого |  | 0,0676 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0,0676 | 0 | 0,0676 |
| Здания и сооружения, имеющие индивидуальное теплоснабжение | | | | | | | | | | | |
|  |  | 82,7243 |  |  | 0,5981 |  | 0,5981 |  | 89,1014 | 0 | 89,1014 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый участок | Тепловая нагрузка на 2020 г. | | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2021 г. | | Прогноз прироста тепловой нагрузки в 2022 г. | | Тепловая нагрузка на 2028г. | | Итого на 2028 г. суммарно |
| Отопление, Г кал/ч | Вентиляция, Г кал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч | Отопление,  вентиляция,  Гкал/ч | ГВС, Г кал/ч |
| Итого | Централизованное  теплоснабжение | 182,2983 | 3,84091 | 25,0027 | 0,742828 | 0,05815 | 0,132685 | 0,02962 | 187,0147 | 25,09047 | 212,1052 |
| Итого | Индивидуальное  теплоснабжение | 82,7243 |  |  | 0,5981 |  | 0,5981 |  | 89,1014 | 0 | 89,1014 |
| Всего |  | 265,02026 | 3,84091 | 25,0027 | 1,340953 | 0,05815 | 0,73081 | 0,02962 | 276,1161 | 25,09047 | 301,2066 |

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

В соответствии с предоставленными сведениями на период актуализации Схемы теплоснабжения на территории г. Канск не планируется перепрофилирование производственных зон с выводом промышленных предприятий и формированием новой застройки на высвобождаемых территориях. В соответствии с решениями о распределении тепловой нагрузки между теплоисточниками, утверждаемыми в схеме теплоснабжения, не предусматривается переключения существующих потребителей жилищно-коммунального сектора на обслуживание от промышленных (ведомственных) котельных. Также не предусматривается переключение потребителей промышленного сектора, теплоснабжаемых от собственных энергоисточников, на теплоисточники системы централизованного теплоснабжения города. Таким образом, теплоснабжение промышленных объектов, расположенных на территориях производственных зон, предусматривается от действующих промышленных, производственных и ведомственных котельных.

1. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу Канску

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу Канску представлены в Таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый  участок | Площадь  территории,  га | Существующая плотность тепловой нагрузки на 2020 год, Г кал/ч/га | Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2028 год, Гкал/ч/га |
| АО «Канская ТЭЦ» | | | | |
| 1 | 24:18:4207001 | 17,782 | 0,236 | 0,236 |
| 2 | 24:51:0101003 | 576,328 | 0,023 | 0,023 |
| 3 | 24:51:0101005 | 41,230 | 0,017 | 0,017 |
| 4 | 24:51:0101006 | 56,825 | 0,292 | 0,297 |
| 5 | 24:51:0101007 | 139,008 | 0,005 | 0,005 |
| 6 | 24:51:0101008 | 772,077 | 0,011 | 0,011 |
| 7 | 24:51:0101012 | 46,922 | 0,016 | 0,016 |
| 8 | 24:51:0101014 | 23,734 | 0,016 | 0,016 |
| 9 | 24:51:0101023 | 23,720 | 0,150 | 0,150 |
| 10 | 24:51:0101026 | 49,427 | 0,140 | 0,140 |
| 11 | 24:51:0101027 | 5,498 | 0,223 | 0,338 |
| 12 | 24:51:0101028 | 11,684 | 0,124 | 0,124 |
| 13 | 24:51:0101035 | 134,935 | 0,034 | 0,034 |
| 14 | 24:51:0101037 | 7,528 | 0,813 | 0,813 |
| 15 | 24:51:0101038 | 13,532 | 0,660 | 0,660 |
| 16 | 24:51:0101041 | 5,021 | 0,185 | 0,185 |
| 17 | 24:51:0101042 | 7,811 | 0,301 | 0,301 |
| 18 | 24:51:0101043 | 9,917 | 0,332 | 0,332 |
| 19 | 24:51:0101044 | 4,771 | 0,258 | 0,258 |
| 20 | 24:51:0101045 | 6,817 | 0,144 | 0,144 |
| 21 | 24:51:0101051 | 35,581 | 0,125 | 0,125 |
| 22 | 24:51:0101052 | 3,925 | 0,074 | 0,074 |
| 23 | 24:51:0101053 | 3,719 | 0,390 | 0,391 |
| 24 | 24:51:0101054 | 6,914 | 0,221 | 0,221 |
| 25 | 24:51:0101055 | 74,208 | 0,286 | 0,286 |
| 26 | 24:51:0102018 | 9,301 | 0,000 | 0,000 |
| 27 | 24:51:0203049 | 127,322 | 0,045 | 0,045 |
| 28 | 24:51:0203067 | 30,659 | 0,001 | 0,001 |
| 29 | 24:51:0203084 | 22,283 | 0,011 | 0,011 |
| 30 | 24:51:0203085 | 39,976 | 0,006 | 0,006 |
| 31 | 24:51:0203097 | 4,850 | 0,085 | 0,085 |
| 32 | 24:51:0203098 | 2,321 | 0,003 | 0,003 |
| 33 | 24:51:0203102 | 13,804 | 0,000 | 0,000 |
| 34 | 24:51:0203103 | 16,543 | 0,034 | 0,034 |
| 35 | 24:51:0203104 | 1,788 | 0,438 | 0,438 |
| 36 | 24:51:0203105 | 4,316 | 0,104 | 0,104 |
| 37 | 24:51:0203107 | 6,965 | 0,068 | 0,068 |
| 38 | 24:51:0203108 | 10,295 | 0,283 | 0,283 |
| 39 | 24:51:0203109 | 3,023 | 0,287 | 0,287 |
| 40 | 24:51:0203110 | 15,965 | 0,249 | 0,249 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый  участок | Площадь  территории,  га | Существующая плотность тепловой нагрузки на 2020 год, Г кал/ч/га | Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2028 год, Г кал/ч/га |
| 41 | 24:51:0203111 | 19,331 | 0,045 | 0,045 |
| 42 | 24:51:0203122 | 8,622 | 0,039 | 0,039 |
| 43 | 24:51:0203123 | 9,785 | 0,019 | 0,019 |
| 44 | 24:51:0203124 | 8,963 | 0,314 | 0,314 |
| 45 | 24:51:0203125 | 2,595 | 0,524 | 0,524 |
| 46 | 24:51:0203126 | 17,189 | 0,493 | 0,493 |
| 47 | 24:51:0203132 | 14,449 | 0,013 | 0,013 |
| 48 | 24:51:0203133 | 12,548 | 0,206 | 0,206 |
| 49 | 24:51:0203134 | 1,794 | 0,498 | 0,498 |
| 50 | 24:51:0203135 | 57,556 | 0,242 | 0,242 |
| 51 | 24:51:0203136 | 4,473 | 0,215 | 0,215 |
| 52 | 24:51:203067 | 30,733 | 0,026 | 0,026 |
| 53 | 24:51:203085 | 39,976 | 0,088 | 0,088 |
| 54 | 24:51:203086 | 27,940 | 0,197 | 0,197 |
| 55 | 24:51:203088 | 29,488 | 0,037 | 0,037 |
| 56 | 24:51:203103 | 16,543 | 0,121 | 0,121 |
| 57 | 24:51:203106 | 4,722 | 0,458 | 0,458 |
| Итого |  | 2695,030 | 0,067 | 0,067 |
| ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» | | | | |
| 1 | 24:51:203110 | 15,965 | 0,001 | 0,001 |
| 2 | 24:51:0204138 | 139,284 | 0,043 | 0,043 |
| 3 | 24:51:0204164 | 10,810 | 0,047 | 0,047 |
| 4 | 24:51:0204165 | 6,769 | 0,061 | 0,061 |
| 5 | 24:51:0204166 | 9,073 | 0,152 | 0,152 |
| 6 | 24:51:0204175 | 10,290 | 0,020 | 0,020 |
| 7 | 24:51:0204176 | 13,886 | 0,003 | 0,003 |
| 8 | 24:51:0204177 | 6,348 | 0,257 | 0,257 |
| 9 | 24:51:0204178 | 3,329 | 0,111 | 0,111 |
| 10 | 24:51:0204179 | 10,197 | 0,116 | 0,116 |
| 11 | 24:51:0204180 | 6,777 | 0,003 | 0,003 |
| 12 | 24:51:0204191 | 12,432 | 0,024 | 0,024 |
| 13 | 24:51:0204192 | 82,613 | 0,016 | 0,016 |
| 14 | 24:51:0204197 | 719,652 | 0,000 | 0,000 |
| 15 | 24:51:0204198 | 25,280 | 0,003 | 0,003 |
| Итого |  | 1072,705 | 0,013 | 0,013 |
| Котельная №1 «п. Строителей» | | | | |
| 1 | 24:51:0204142 | 66,914 | 0,038 | 0,038 |
| 2 | 24:51:0204219 | 255,409 | 0,004 | 0,004 |
| Итого |  | 322,322 | 0,011 | 0,011 |
| Котельная №3 «ПТУ» | | | | |
| 1 | 24:51:0102056 | 11,452 | 0,096 | 0,096 |
| 2 | 24:51:0102057 | 38,837 | 0,011 | 0,011 |
| Итого |  | 50,289 | 0,030 | 0,030 |
| Котельная №4 «Березка» | | | | |
| 1 | 24:51:0102016 | 44,286 | 0,007 | 0,007 |
| Итого |  | 44,286 | 0,007 | 0,007 |
| Котельная №5 «Даурия» | | | | |
| 1 | 24:51:0203065 | 23,301 | 0,006 | 0,006 |
| Итого |  | 23,301 | 0,006 | 0,006 |
| Котельная №7 «Мелькомбинат» | | | | |
| 1 | 24:51:0204150 | 26,840 | 0,069 | 0,069 |
| 2 | 24:51:0204151 | 32,409 | 0,016 | 0,016 |
| 3 | 24:51:0204152 | 52,859 | 0,016 | 0,016 |
| 4 | 24:51:0204194 | 220,062 | 0,007 | 0,007 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Кадастровый  участок | Площадь  территории,  га | Существующая плотность тепловой нагрузки на 2020 год, Г кал/ч/га | Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2028 год, Г кал/ч/га |
| Итого |  | 332,170 | 0,015 | 0,015 |
| Котельная №8 «ЛДК» | | | | |
| 1 | 24:51:0204113 | 42,655 | 0,003 | 0,003 |
| 2 | 24:51:0204139 | 53,265 | 0,010 | 0,010 |
| Итого |  | 95,919 | 0,007 | 0,007 |
| Котельная №9 «Школа» | | | | |
| 1 | 24:51:0204155 | 41,426 | 0,005 | 0,005 |
| Итого |  | 41,426 | 0,005 | 0,005 |
| Котельная №10 «Де-Корт» | | | | |
| 1 | 24:51:0203064 | 28,411 | 0,020 | 0,020 |
| Итого |  | 28,411 | 0,020 | 0,020 |
| Котельная №11 «Альчет» | | | | |
| 1 | 24:51:0102017 | 24,433 | 0,015 | 0,015 |
| Итого |  | 24,433 | 0,015 | 0,015 |
| Котельная №12 «Ново-Канская» | | | | |
| 1 | 24:51:0102015 | 14,582 | 0,006 | 0,006 |
| Итого |  | 14,582 | 0,006 | 0,006 |
| Котельная №13 «5-й военный городок» | | | | |
| 1 | 24:51:0204197 | 10,121 | 0,152 | 0,152 |
| Итого |  | 10,121 | 0,152 | 0,152 |
| Котельная №15 «ДСУ-5» | | | | |
| 1 | 24:51:0204168 | 65,393 | 0,007 | 0,007 |
| Итого |  | 65,393 | 0,007 | 0,007 |
| Котельная №16 «ЛТЦ-34» | | | | |
| 1 | 24:51:0102058 | 17,072 | 0,005 | 0,005 |
| Итого |  | 17,072 | 0,005 | 0,005 |
| Котельная АО «КНП» филиал «Восточный» | | | | |
| 1 | 24:51:0102071 | 20,489 | 0,010 | 0,010 |
| 2 | 24:51:0102090 | 37,012 | 0,005 | 0,005 |
| 3 | 24:51:0102091 | 106,090 | 0,000 | 0,000 |
| Итого |  | 163,591 | 0,002 | 0,002 |
| Котельная «Канский психоневрологический интернат» | | | | |
| 1 | 24:51:0101005 | 40,346 | 0,008 | 0,008 |
| Итого |  | 40,346 | 0,008 | 0,008 |
| Котельная 4-ого военного городка | | | | |
| 1 | 24:51:0204195 | 115,048 | 0,021 | 0,021 |
| Итого |  | 115,048 | 0,021 | 0,021 |
| Котельная «Красноярская краевой противотуберкулезный диспансер №1» | | | | |
| 1 | 24:51:0102091 | 106,090 | 0,001 | 0,001 |
| Итого |  | 106,090 | 0,001 | 0,001 |
| Всего |  | 5262,535 | 0,040 | 0,040 |

Раздел 2.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности  
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

В городе имеется 19-ть источников централизованного теплоснабжения, из которых 2 ТЭЦ общей производительностью по подключенной нагрузке 211,14 Гкал.

В качестве основного источника теплоснабжения в г. Канск выступает Канская ТЭЦ, которая располагается на правом берегу города и снабжает теплом следующие районы города: предмостный, северный, северо-западный, солнечный, сосновый, 4-ый центральный, 1 -й военный городок, левобережная центральная часть города Канска.

Канская ТЭЦ строилась в 50-х годах как энергетический цех хлопчатобумажного комбината. [В 1959 г](https://ru.wikipedia.org/wiki/1959_%D0%B3%D0%BE%D0%B4)оду ТЭЦ выделилась в самостоятельное энергетическое предприятие. Сегодня Канская ТЭЦ является основным источником теплоснабжения города Канска и снабжает энергопродукцией более 80 % населения города, а также промышленные предприятия.

На территории города осуществляет производство и ее передачу тепловой энергии следующие эксплуатирующие организации:

* АО "Канская ТЭЦ"
* МУП "Канский Электросетьсбыт"
* АО "Гортепло"
* ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"
* АО "КНП", филиал Восточный
* КГБУСО "Канский психоневрологический интернат"
* ФГБУ ЦЖКУ №18
* КГКУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1"

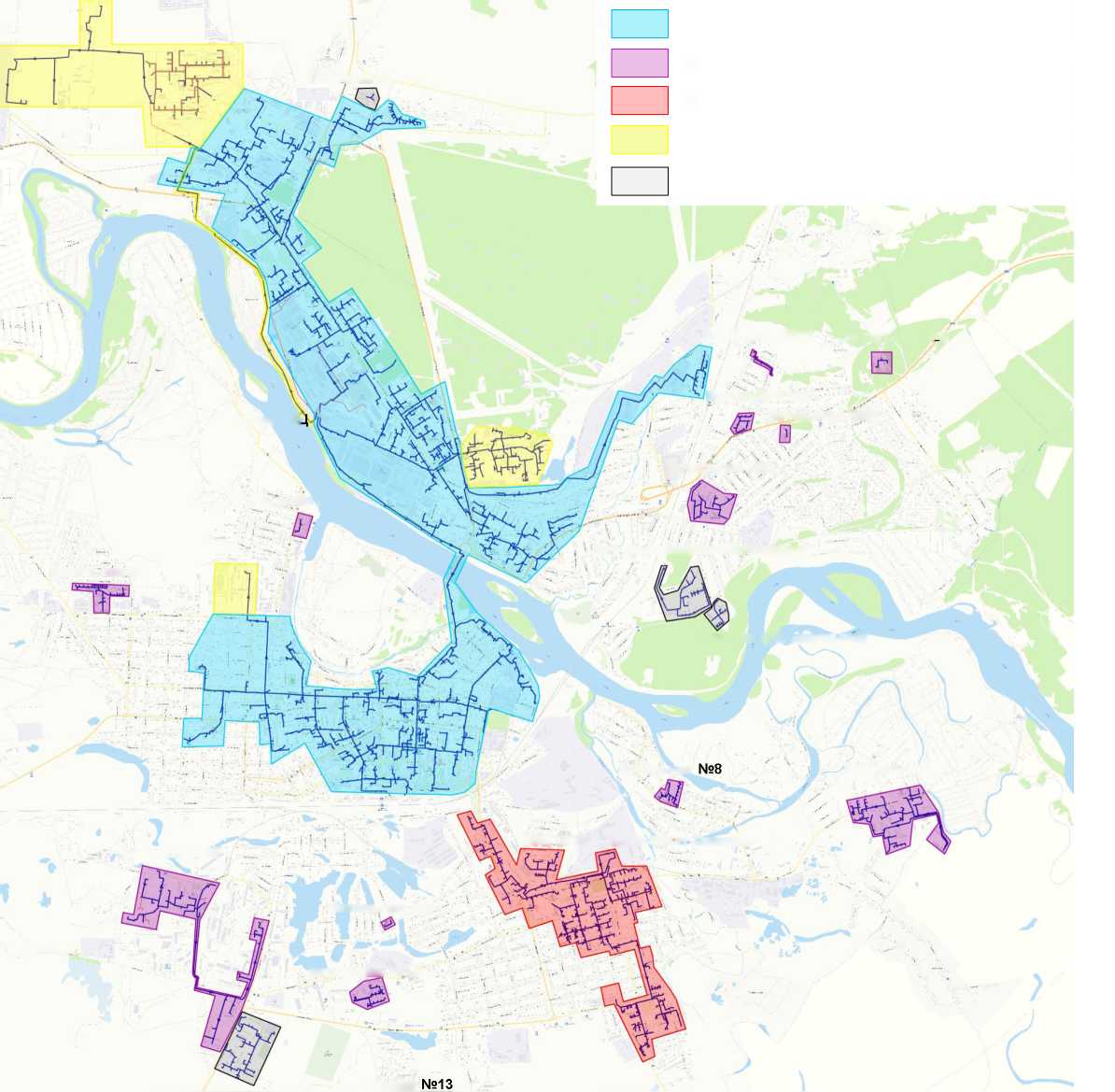
Они выполняют производство тепловой энергии и передачу ее, обеспечивая теплоснабжением жилые и административные здания города.

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями - договорные.

На территории г. Канска действуют две производственные котельные ОАО «Сегмент», ОАО «Мясо».

Зоны действия существующих источников тепловой энергии представлены в Приложении 2 Главы 1 (Графические материалы) «Зоны действия источников теплоснабжения г. Канска» и на Рис. 2.1.1.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории города Канска на 2028 г. представлены на Рис. 2.1.2.

Зона деятельности АО «Канская ТЭЦ»

Зона деятельности АО «Гортепло»

**Котельная КПНИ**

Зона деятельности ООО «Теплосбыт»

Зона деятельности МУП «Канский Электросетьсбыт» (транспорт ТЭ в зоне действия Канской ТЭЦ)

Зона деятельности прочих ТСО

**Котельная № 1 2**

**Котельная №°4**

**Канская ТЭ1**

**Котельная №9 1 1**

**Котельная №9 1 6**

**Котельная №93**

**Котельная №9 1 О**

**Котельная №95**

**Кот. Красноярскнефтепродукт**

**Котельная №97**

**Котельная**

**Котельная туб. диспансер**

**Котельная №91**

**ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»**

Котельная №99

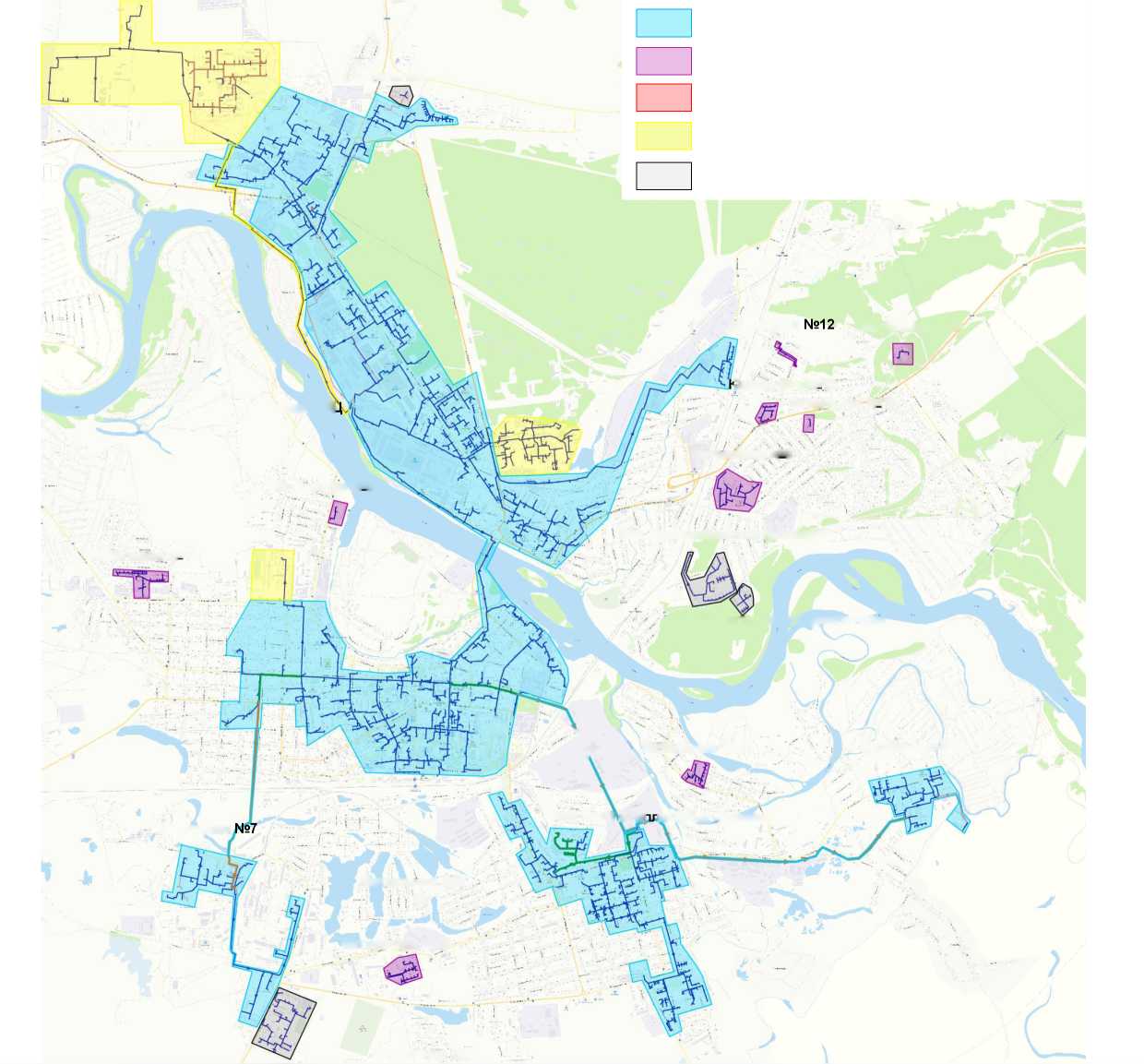
Котельная №9 1 5

Котельная 4-й военный городок

Котельная



Рис. 2.1.1. Существующие зоны действия источников тепловой энергии г. Канска на схеме города

Котельная туб.диспансер

**Котельная КПНИ**

**Зона деятельности АО «Канская ТЭЦ»**

**Зона деятельности АО «Гортепло»**

**Зона деятельности ООО «Теплосбыт»**

**Зона деятельности МУП «Канский Электросетьсбыт» (транспорт ТЭ в зоне действия Канской ТЭЦ)**

**Зона деятельности прочих ТСО**

**Котельная**

**Котельная №4**

**Канская ТЭ1**

**[отельная №°1 1**

**Котельная №°1 6**

**Котельная №°3**

**Котельная №°5**

**Кот. Красноярскнефтепродукт**

**Котельная №°1 О**

**Котельная**

**ТЭЦ ООО «Те**1

**ю-Сбыт-Сервис»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | IX |  |  |
|  |  | Г \ | Котельная №98 | Котельная №91  'Ж - ■ . - |

Котельная №9 1 5

|  |  |
| --- | --- |
| Котельная №99 |  |
| ^ . |  |
|  |  |

Котельная 4-й военный городок

Котельная №91 3



Рис. 2.1.2. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии во всех системах

теплоснабжения г. Канска на 2028 г.

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Канске сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части - деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных котлов, либо используется печное отопление.

О фактах применения индивидуального теплоснабжения жилых помещений в многоквартирных домах г. Канска нет сведений.

Перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии на 2028 год не изменятся.

1. 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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии представлены Таблицах 2.3.1 - 2.3.19.

Таблица 2.3.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Канская ТЭЦ | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 |
| Собственные нужды ТЭЦ | Г кал/ч | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 | 9,34 |
| Тепловая мощность ТЭЦ «нетто» | Г кал/ч | 315,66 | 315,66 | 315,66 | 315,66 | 315,66 | 315,66 | 315,66 |
| Температурный график | град.  С | 130/70 | 130/70 | 130/70 | 130/70 | 130/70 | 130/70 | 130/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  | 0,74 | 0,13 | 11,50 | 3,70 | 4,30 | 0,00 |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  | 0,06 | 0,03 | 2,00 | 3,27 | 0,52 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 171,13 | 171,93 | 172,09 | 185,59 | 192,56 | 197,38 | 197,38 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 148,47 | 149,21 | 149,35 | 160,85 | 164,55 | 168,85 | 168,85 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 16,48 | 16,54 | 16,57 | 18,57 | 21,84 | 22,36 | 22,36 |
| Технология | Г кал/ч | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 14,76 | 14,76 | 14,76 | 17,26 | 17,52 | 18,00 | 18,00 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 14,72 | 14,98 | 15,46 | 15,46 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь,К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 185,87 | 186,69 | 186,85 | 202,85 | 210,08 | 215,38 | 215,38 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 129,79 | 128,97 | 128,81 | 112,81 | 105,58 | 100,28 | 100,28 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 2024 2025 |
| ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 108,00 | 108,00 | 108,00 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 году |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 4,70 | 4,70 | 4,70 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 95,30 | 95,30 | 95,30 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 13,50 | 13,50 | 13,50 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 11,50 | 11,50 | 11,50 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 79,30 | 79,30 | 79,30 |

Таблица 2.3.3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 2025 20268- |
| Котельная №1 «п. Строителей» | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 3,69 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Технология | Г кал/ч | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 3,95 | 3,96 | 3,96 | 3,96 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 4,63 | 4,62 | 4,62 | 4,62 |  | | |

Таблица 2.3.4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №3 «ПТУ» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/71 | 95/72 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |

Таблица 2.3.5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №4 «Березка» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/71 | 95/72 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |

Таблица 2.3.6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №5 «Даурия» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/71 | 95/72 | 95/73 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |

Таблица 2.3.7

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2024 20262025 2028 |
| Котельная №7 «Мелькомбината» | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 10,68 | 10,68 | 10,68 | 10,68 | 10,68 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2024 20262025 2028 |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 |  |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 |

Таблица 2.3.8

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №8 «ЛДК» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |

Таблица 2.3.9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №9 «Школа» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |

Таблица 2.3.10

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №10 «Де-Корт» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |

Таблица 2.3.11

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №11 «Альчет» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/71 | 95/72 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |

Таблица 2.3.12

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №12 «Ново-Канская» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/71 | 95/72 | 95/73 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |

Таблица 2.3.13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №13 «5-й военный городок» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 2,00 | 2,00 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 2,00 | 2,00 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 1,93 | 1,93 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 2,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 0,32 | 0,32 |

Таблица 2.3.14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №15 «ДСУ-5» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 2,00 | 3,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |

Таблица 2.3.15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная №16 «ЛТЦ-34» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |

Таблица 2.3.16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная АО «КНП» филиал «Восточный» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная «Канский психоневрологический интернат» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,1 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Технология | Г кал/ч | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |

Таблица 2.3.18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная 4-ого военного городка | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 8,77 | 8,77 | 8,77 | 8,77 | 8,77 | 8,77 | 8,77 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,28 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |

Таблица 2.3.19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.  изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026  2028 |
| Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1» | | | | | | | | |
| Установленная мощность оборудования | Г кал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технические ограничения установленной мощности | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая мощность оборудования | Г кал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Собственные нужды источника | Г кал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность источника «нетто» | Г кал/ч | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Температурный график | град.  С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/71 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Прирост нагрузки отопления и вентиляции | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прирост нагрузки ГВС | Г кал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка потребителей, в том числе: | Г кал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Отопление и вентиляция | Г кал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Горячее водоснабжение (максим.) | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технология | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловой сети, в том числе: | Г кал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери тепла через изоляцию | Г кал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери тепла с нормативной утечкой | Г кал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Соотношение фактических и нормативных теплопотерь, К |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Г кал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности с учетом срезки температурного графика | Г кал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |

1. 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

Источники тепловой энергии, зона действия которых 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, в границах города Канска отсутствуют.

1. Радиус эффективного теплоснабжения, 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.

Раздел 3.

Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Данные о расчетной нормативной производительности ВПУ, номинальной производительности ВПУ и располагаемой производительности ВПУ представлены в Таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| АО «Канская ТЭЦ» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м3/ч | 36,445 | 36,650 | 36,650 | 36,650 | 39,110 | 40,620 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 580,967 | 602,317 | 602,317 | 602,317 | 655,395 | 670,982 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 398,745 | 419,067 | 419,067 | 419,067 | 459,846 | 467,883 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 401,255 | 380,933 | 380,933 | 380,933 | 340,154 | 332,117 |
| ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. | |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 38,74 | 38,74 | 38,74 | 38,74 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 38,74 | 38,74 | 38,74 | 38,74 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 47,889 | 47,889 | 47,889 | 47,889 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  м3/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. | |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 36,537 | 36,537 | 36,537 | 36,537 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 2,203 | 2,203 | 2,203 | 2,203 |
| Котельная №1 «п. Строителей» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 7,090 | 7,090 | 7,090 | 7,090 | 7,090 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 4,955 | 4,955 | 4,955 | 4,955 | 4,955 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| Котельная №3 «ПТУ» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | -0,249 | -0,249 | -0,249 | -0,249 | -0,249 | -0,249 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| Котельная №4 «Березка | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м3/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 |
| Котельная №5 «Даурия» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,117 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 |
| Котельная №7 «Мелькомбинат» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 1 | 1,079 | 1,079 | 1,079 | 1,079 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м3/ч | 11,621 | 11,640 | 11,640 | 11,640 | 11,640 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 6,237 | 6,244 | 6,244 | 6,244 | 6,244 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 1,703 | 1,696 | 1,696 | 1,696 | 1,696 |
| Котельная №8 «ЛДК» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Котельная №9 «Школа» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м3/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Котельная №10 «Де-Корт» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | -0,056 | -0,056 | -0,056 | -0,056 | -0,056 | -0,056 |
| Котельная №11 «Альчет» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Котельная №12 «Ново-Канская» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м3/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| Котельная №13 «5 военный городок» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 | 1,324 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 4,064 | 4,064 | 4,064 | 4,064 | 4,064 | 4,064 |
| Котельная №15 «ДСУ-5» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м3/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 | 0,601 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 |
| Котельная №16 «ЛТЦ-34» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| Котельная филиала АО «КНП» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 | 1,149 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,431 | 0,431 | 0,431 | 0,431 | 0,431 | 0,431 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м3/ч | -0,221 | -0,221 | -0,221 | -0,221 | -0,221 | -0,221 |
| Котельная «Канский психоневрологический интернат» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 | -0,013 |
| Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18 | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, мз/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 2,311 | 2,311 | 2,311 | 2,311 | 2,311 | 2,311 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 | 0,867 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | -0,217 | -0,217 | -0,217 | -0,217 | -0,217 | -0,217 |
| Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1» | | | | | | |
| Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, мз/ч | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2028 |
| Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м3/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, мз/ч | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 |
| Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки,  мз/ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, мз/ч | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 |
| Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, мз/ч | -0,378 | -0,378 | -0,378 | -0,378 | -0,378 | -0,378 |

1. 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 Таблице 3.1.1.

Раздел 4.

Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения

города Канска

1. Описание сценариев развития теплоснабжения города Канска

Для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Канска, сформированы следующие варианты развития:

Вариант №1 предполагает преимущественное развитие тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» с ликвидацией и последующим переключением потребителей следующих источников:

* ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» (ул. Красноярская, 13);
* Котельная №1 АО «Гортепло» пос. Строителей, д.65А;
* Котельная №7 АО «Гортепло» пос. Мелькомбината, д.4Б.

Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих):

* Котельная №3 «ПТУ» АО «Гортепло»;
* Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло»;
* Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло»;
* Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло»;
* Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло»;
* Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло»;
* Котельная №12 «Ново-Канская» АО «Гортепло»;
* Котельная №5 «Даурия» АО «Гортепло»;
* Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло»;
* Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт;
* Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1»;
* Котельная №13 АО «Гортепло» 5-й Военный городок, д.75;
* Котельная №15 АО «Гортепло» ул. Гаражная, 20В, стр.2, пом. 10.

Вариант №2 предполагает реконструкцию ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» с замещением части установленной мощности, котельным оборудованием работающем местном возобновляем виде топлива - щепе.

Перевод нагрузки существующих потребителей котельных находящихся на правобережье на мощности Канской ТЭЦ:

* Котельная №3 «ПТУ АО «Гортепло»;
* Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт;
* Котельная «Канский психоневрологический интернат»;
* Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»

Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация

котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих):

* Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло»;
* Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло»;
* Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло»;
* Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло»;
* Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло»;
* Котельная №15 АО «Гортепло» ул. Гаражная, 20В, стр.2, пом. 10;
* Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло».

Вариант №1

Для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, снижения тарифа для потребителей, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Канска, предприятие группы ООО «Сибирская генерирующая компания» реализует комплекс мероприятий по модернизации системы теплоснабжения города, в который в том числе входят мероприятия на тепловых сетях АО «Канская ТЭЦ»:

* Модернизация существующих котельных:

Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих):

* Котельная №3 «ПТУ» АО «Гортепло».
* Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло».
* Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло».
* Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло».
* Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло».
* Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло».
* Котельная №12 «Ново-Канская» АО «Гортепло».
* Котельная №5 «Даурия» АО «Гортепло».
* Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло».
* Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт.
* Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1»;
* Котельная №13 АО «Гортепло» 5-й Военный городок, д.75;
* Котельная №15 АО «Гортепло» ул. Гаражная, 20В, стр.2, пом. 10.

Мероприятия по модернизации существующих теплоисточников г. Канска позволят

значительно повысить КПД котельных, обеспечат снижение эксплуатационных затрат, с переводом потребителей от старых неэффективных котельных на модернизированные, снижение тарифа на отопление и горячее водоснабжение, повышение качества и надежности теплоснабжения.

Кроме этого, существенно изменится экологическая ситуация в городе Канске. Замещаемые котельные имеют технически и 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 автоматизированных блочно-модульных котельных будет установлено современное газоочистное оборудование.

По объектам теплосетевого хозяйства:

* замещение ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» (ул. Красноярская, 13); котельных АО «Гортепло» (пос. Строителей, 65А, пос. Мелькомбината, 4б);
* мероприятия, направленные на реконструкцию тепловых сетей в зоне действия АО «Канская ТЭЦ» и ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис», новое строительство тепловых сетей между существующими тепловыми сетями АО «Канская ТЭЦ» и контуром теплоснабжения замещаемых источников, строительство ЦТП для переключения потребителей и корректировки параметров теплоносителя, и реконструкция узлов ввода у абонентов.

Реконструкция тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» необходима в связи с заменой существующего паропровода на водяную тепловую сеть для целей переключения потребителей на теплоснабжение от АО «Канская ТЭЦ».

Реконструкция узлов ввода у абонентов включает в себя демонтаж теплообменного оборудования у абонентов ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис", подключенных от паропровода, и монтаж автоматизированного индивидуального теплового пункта с узлом учёта тепловой энергии, так как выполнится реконструкция паропровода с заменой на водяную тепловую сеть.

Замещение неэффективных источников, существенно изменит экологическую ситуацию в городе Канске. Замещаемые котельные, расположенные в зарельсовой части города Канска, имеют морально устаревшее, низкоэффективное и изношенное газоочистное оборудование, эффективность газоулавливающего оборудования (ГОУ) замещаемых котельных не превышает 30-45%, 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 АО «Канская ТЭЦ» установлено современное газоочистное оборудование - батарейные циклоны на всех 7-ми котлоагрегатах, КПД данного оборудования составляет 90%. На станции установлены 2 дымовые трубы высотой 100м, 120м, что позволяет рассеивать выбросы от продуктов горения после их очистки в батарейных циклонах на высоте, существенно превышающей уровень жилой застройки г. Канска.

Проведение реконструкции тепловых сетей в зоне действия АО «Канская ТЭЦ» увеличит пропускную способность тепловых сетей, что позволит выполнить подключение потребителей замещаемых источников и подключение новых потребителей.

При проведении реконструкции тепловых сетей будут применяться новые современные материалы в соответствии с современными строительными нормами и правилами: теплоизоляция, сальниковые компенсирующие устройства, полнопроходная запорная арматура, современные контрольно-измерительные приборы, антикоррозийное покрытие трубопроводов, гидроизоляционное покрытие 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.

Новое строительство тепловых сетей между существующими тепловыми сетями АО «Канская ТЭЦ» и тепловыми сетями контура замещаемых котельных позволит произвести переключение потребителей к системе теплоснабжения АО «Канская ТЭЦ».

Строительство ЦТП необходимо для переключения потребителей котельных и корректировки параметров теплоносителя и сохранения существующего режима теплоснабжения потребителей.

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Канска за период 2020-2029 гг. составляет 1 445,9 млн руб. без НДС в ценах 2019 года (или 1 655,0 млн руб. без НДС в ценах соответствующих лет).

Для реализации мероприятий, направленных на модернизацию котельных, установку блочно-модульных котельных потребуется 195,1 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

Также за период 2020 - 2029 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий по переключению потребителей существующих низкоэффективных котельных г. Канска на теплоснабжение от АО «Канская ТЭЦ»:

1. этап (срок реализации 4 года). Переключение потребителей ТЭЦ ООО «Тепло - Сбыт-Сервис» (ул. Красноярская, 13); котельной №1 «пос. Строителей» (пос. Строителей, 65А).

Реализация вышеперечисленных мероприятий потребует 657,9 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

1. этап (срок реализации 6 лет). Переключение потребителей котельных №7 «Мелькомбинат» (пос. Мелькомбината, 4Б).

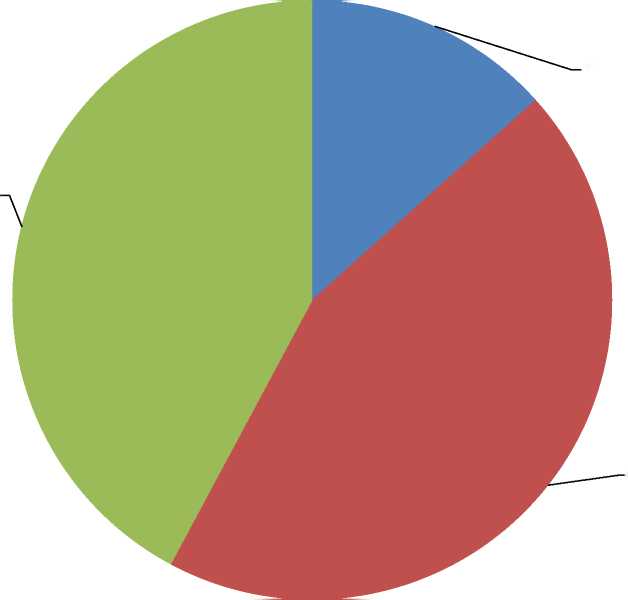
Реализация вышеперечисленных мероприятий потребует 404,4 млн рублей без учета НДС в ценах 2019 г.

Сводные данные по планируемым инвестициям в развитие системы теплоснабжения города Канска по группам мероприятий представлены в Таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Мероприятие | Тепловая нагрузка, Г кал/ч | Отпуск  тепловой  энергии,  тыс.  Г кал/год | Прини  мающий  источник | Год  выпол  нения | Общая стоимость в ценах 2019 года без НДС, млн. руб. |
| 1 | Модернизация котельных, установка автоматизированной блочно-модульной котельной | 7,658 | 19,12 | - | 2022  2024 | 195,1 |
| 1.1 | Котельная № 9 "Школа" АО "Гортепло" | 0,222 | 0,702 |  | 2022 | 6,2 |
| 1.2 | Котельная № 11 "Альчет" АО Тортепло'' | 0,376 | 0,982 |  | 2022 | 6,7 |
| 1.3 | Котельная № 4 "Березка" АО "Гортепло" | 0,307 | 1,114 |  | 2022 | 6,7 |
| 1.4 | Котельная № 10 "Де-Корт" АО Тортепло'' | 0,513 | 1,154 |  | 2022 | 17,9 |
| 1.5 | Котельная №3 "ПТУ" АО "Гортепло" | 1,627 | 3,647 |  | 2022 | 31,2 |
| 1.6 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" АО "Гортепло" | 0,074 | 0,265 |  | 2022 | 14,7 |
| 1.7 | Котельная № 12 "Ново-Канская" АО "Гортепло" | 0,091 | 0,351 |  | 2023 | 14,7 |
| 1.8 | Котельная № 5 "Даурия" АО "Гортепло" | 0,140 | 0,387 |  | 2023 | 15,0 |
| 1.9 | Котельная № 8 "ЛДК" АО "Гортепло" | 0,619 | 1,318 |  | 2023 | 18,2 |
| 1.10 | Котельная АО "Красноярскнефте- продукт" Филиал Восточный | 1,026 | 2,658 |  | 2023 | 21,5 |
| 1.11 | Котельная КГБУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1" | 0,451 | 1,172 |  | 2023 | 18,4 |
| 1.12 | Котельная №13 "5-й военный городок" АО "Гортепло" | 1,771 | 4,174 |  | 2024 | 23,9 |
| 1.13 | Котельной №15 "ДСУ-5" АО "Гортепло" | 0,441 | 1,196 |  | 2024 | 14,0 |
| 2 | Переключение потребителей ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» и котельной №1 «пос. Строителей» АО «Гортепло» | 16,587 | 71,986 | АО «Канская ТЭЦ» | 2022  2023 | 579,3 |
| 2.1 | Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ |  |  |  | 2022 | 76,0 |
| 2.2 | Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в Зарель- совую часть города |  |  |  | 2022 | 171,2 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Мероприятие | Тепловая нагрузка, Г кал/ч | Отпуск  тепловой  энергии,  тыс.  Г кал/год | Прини  мающий  источник | Год  выпол  нения | Общая стоимость в ценах 2019 года без НДС, млн. руб. |
| 2.3 | Реконструкция тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ ООО "Т-С-С" |  |  |  | 2022 | 53,9 |
| 2.4 | Реконструкция узлов ввода у абонентов |  |  |  | 2022 | 1,5 |
| 2.5 | Строительство ЦТП для переключения потребителей ТЭЦ ООО "Т-С-С" | 13,250 | 61,795 |  | 2022 | 59,4 |
| 2.6 | Строительство тепловых сетей в сторону пос. Строителей |  |  |  | 2023 | 133,8 |
| 2.7 | Строительство мостового перехода и тепловой сети через р. Тарайка |  |  |  | 2023 | 34,6 |
| 2.8 | Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной №1 п. Строителей | 3,337 | 10,191 |  | 2023 | 48,9 |
| 3 | Переключение потребителей котельных №7 «Мелькомбинат» | 7,216 | 17,488 | АО «Канская ТЭЦ» | 2024  2025 | 404,4 |
| 3.1 | Реконструкция тепловых сетей в зоне АО «Канская ТЭЦ» |  |  |  | 2024 | 74,1 |
| 3.2 | Новое строительство тепловых сетей от сетей АО «Канская ТЭЦ» в районе пос. Мелькомбинат |  |  |  | 2024 | 275,7 |
| 3.3 | Строительство ЦТП для переключения потребителей трех котельных в районе котельной №7 | 7,216 | 17,488 |  | 2024 | 54,6 |
| 4 | Реконструкция тепловых сетей и оборудования | 0,0 | 0,0 | - | 2020  2035 | 267,2 |
| 4.1 | Реконструкция участков трубопровода теплосети от котельных №3;11;4;10;9;16;12;5;8 (концессионном соглашение АО «Гортепло») |  |  |  | 2020  2035 | 57,6 |
| 4.2 | Реконструкция участков трубопровода теплосети от ТЭЦ ООО «Т-С- С»  (концессионном соглашение АО «Канская ТЭЦ») |  |  |  | 2021  2035 | 61,1 |
| 4.3 | Реконструкция участков трубопровода теплосети (концессионном соглашение АО «Канская ТЭЦ» р-он Солничный, Арсенал, 1-й военный городок, тепломагистраль 1А) |  |  |  | 2021  2035 | 45,5 |
| 4.4 | Реконструкция помещения химического цеха с установкой осветлителя |  |  |  | 2020  2022 | 103,0 |
| ИТОГО по проектам: | | | | |  | 1 445,9 |

Рис. 4.1.1. Распределение планируемых объёмов инвестиций в систему теплоснабжения города

**Инвестиции в систему теплоснабжения города Канска**

Переключение потребителей котельных №7 «Мелькомбинат»; 42,17%

Переключение

.потребителей ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-

Сервис» и

котельной №1 «пос. Строителей» АО

«Гортепло».

**Модернизация  
котельных,  
установка  
автоматизированно  
й блочно-  
модульной  
котельной.**

**13,38%**

**44,45%**

Канска

Реализация всех вышеперечисленных мероприятий позволит снизить тариф на тепловую энергию, повысить надежность, качество теплоснабжение потребителей замещаемых источников, значительно улучшат экологическую обстановку в городе, снизить суммарные выбросы в атмосферу в Канске за счет закрытия малых котельных с низкоэффективным газоочистным оборудованием и низкой высотностью дымовых труб.

Вариант №2

Предполагается реконструкция ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» с замещением части установленной мощности, котельным оборудованием работающем местном возобновляем виде топлива - щепе.

Перевод нагрузки существующих потребителей котельных находящихся на правобережье на мощности Канской ТЭЦ:

* Котельная №3 «ПТУ АО «Гортепло»;
* Котельная филиала Восточный АО «Красноярскнефтепродукт;
* Котельная «Канский психоневрологический интернат»;
* Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1»

Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация котельных, установка автоматизированных блочно-модульных котельных взамен существующих):

* Котельная №4 «Берёзка» АО «Гортепло»;
* Котельная №8 «ЛДК» АО «Гортепло»;
* Котельная №9 «Школа» АО «Гортепло»;
* Котельная №10 «Де-Корт» АО «Гортепло»;
* Котельная №11 «Альчет» АО «Гортепло»;
* Котельная №15 АО «Гортепло» ул. Гаражная, 20В, стр.2, пом. 10;
* Котельная №16 «ЛТЦ-34» АО «Гортепло».

Строительство котельных на местном возобновляем виде топлива - щепе взамен котельных АО «Гортепло»:

* Котельная №12 «Ново-Канская»;
* Котельная №5 «Даурия».

Общий объем инвестиционных вложений, направленных на реализацию проектов по развитию систем теплоснабжения города Канска за период 2020-2029 гг. по рассматриваемому варианту составляет 1 726,7 млн руб. без НДС в ценах 2019 года, в том числе:

* Развитие и реконструкция источников тепловой энергии - 366,4 млн. руб. (без НДС в ценах 2019 года);
* Развитие и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них - 1360,3 млн. руб. (без НДС в ценах 2019 года).

1. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Канска

Объемы необходимых капитальных вложений по сценариям в развитие и реконструкцию источников тепловой энергии (в ценах базового года без НДС):

* Вариант 1 - 195,1 млн. руб.
* Вариант 2 - 366,4 млн. руб.

Объемы необходимых капитальных вложений по сценариям в развитие и реконструкцию тепловых сетей (включая НДС и непредвиденные расходы):

* Вариант 1 - 1250,8 млн. руб.
* Вариант 2 - 1360,3 млн. руб.

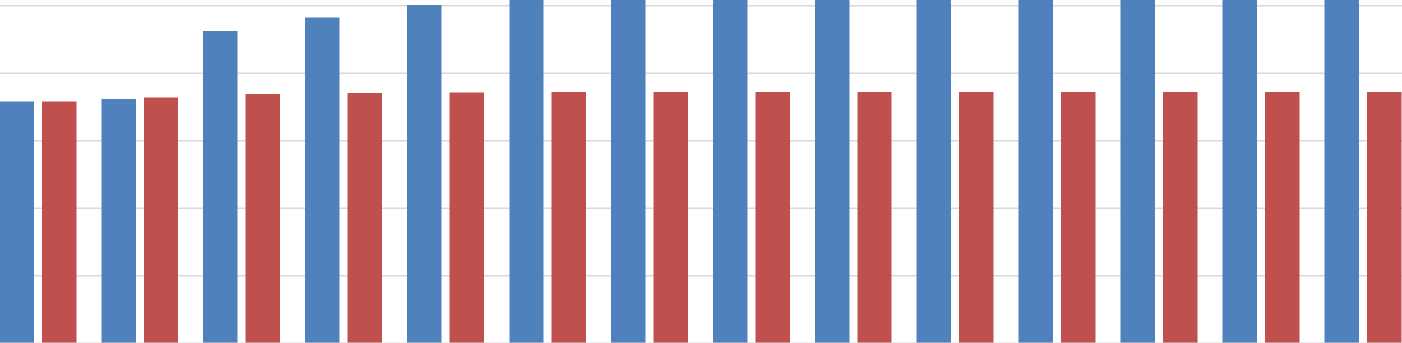
Таким образом, суммарные вложения в вариант №1 составляют 1480,2 млн. руб., в вариант №2 - 1726,7 млн. руб.

Максимальное финансирование требуется при реализации мероприятий по варианту №2.

В Таблице 4.2.1 и на Рис. 4.2.1 представлены сравнение коэффициента использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения по вариантам.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № варианта |  | Единицы  измерения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вариант 1 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | доли единицы | 0,18 | 0,18 | 0,23 | 0,24 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Вариант 2 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | доли единицы | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |

КИУМ

0,30

0,25

0,20

0,15

0,10

0,05

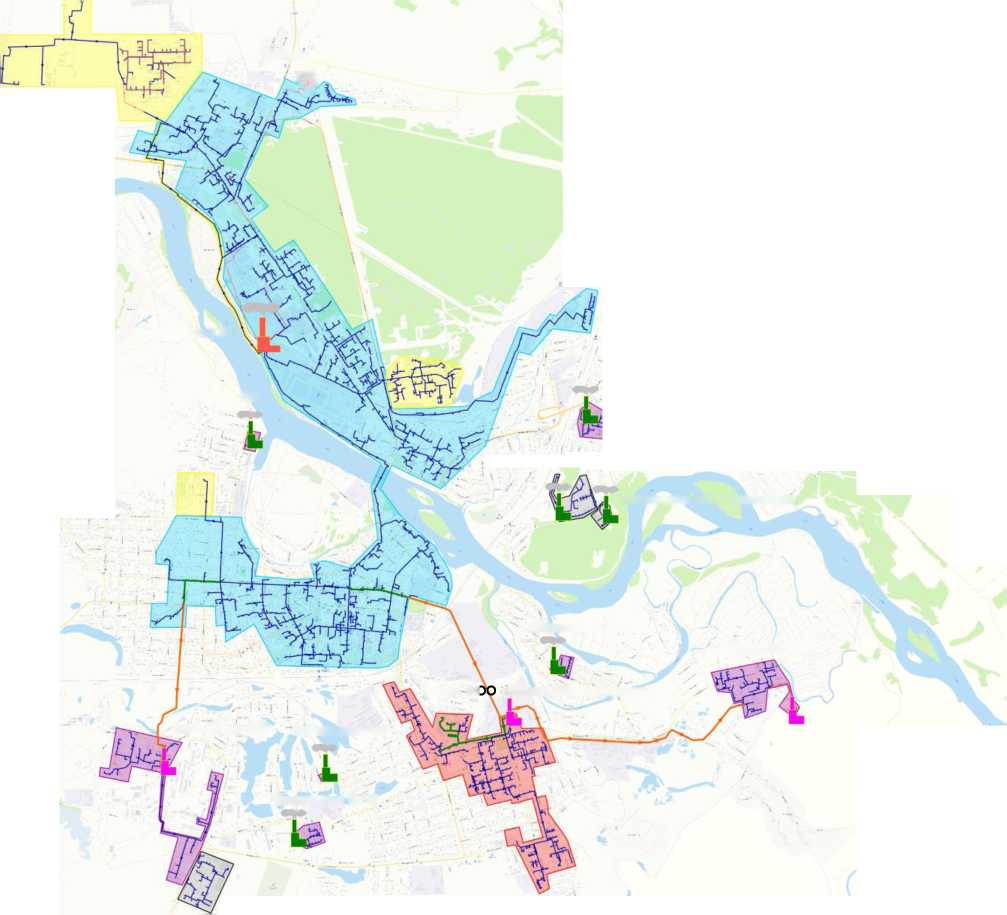
0,00

2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031 2032 2033

■ Вариант 1 ■ Вариант 2

Рис. 4.2.2. Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения по

вариантам развития СЦТ г. Канска

Актуализацией схемы теплоснабжения города Канск предлагается к развитию вариант №1, ввиду меньших капитальных затрат на реконструкцию СЦТ, увеличению коэффициента использования установленной мощности источников тепловой энергии, приоритету использования теплоисточников с когенерацией.

На Рис. 4.2.2 представлены зоны действия источников тепловой энергии города Канск при реализции мероприятий по выбранному варианту развития СЦТ.

Котельная КПНИ

5©

Котельная №2 1 2 Котельная №24

Котельная №2 1 О

Канская ТЭЦ

Котельная №2 1 1

Котельная №2 1 6

ш **а.**

Котельная №25

Котельная №2 3

Кот. Красноярскнефтепродукт

Котельная туб. диспансер

Котельная №8

Котельная №2 1

ТЭЦ О<

«Тепло-Сбыт-Сервис»

Котельная №27 Котельная №2 9

Котельная №2 1 5

Котельная №2 1 3

Котельная 4-й военный городок

ТЭЦ

Источники, предлагаемые к реконструкции Источники, предлагаемые к замещению Тепловые сети, предлагаемые к строительству Тепловые сети, предлагаемые к реконструкции

Зона деятельности АО «Канская ТЭЦ»

Зона деятельности АО «Гортепло»

Зона деятельности ООО «Теплосбыт»

Зона деятельности МУП «Канский Электросетьсбыт» (транспорт ТЭ в зоне действия Канской ТЭЦ)

Зона деятельности прочих ТСО

Рис. 0.2.2. Зоны теплоснабжения при реализации мероприятий по варианту №1

Раздел 5.

Предложения по строительству, реконструкции, техническому  
перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Канска, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В Схеме теплоснабжения г. Канска на период до 2028 г. строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на осваиваемых территориях городского округа не предусматривается, так как существует возможность и целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.

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

В г. Канск в рассматриваемом периоде до 2028 г. реконструкция источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок планируется в объеме, представленном в Таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Шифр проекта | Система теплоснабжения | Наименование работ | Год реализации | Капитальные затраты, млн. рублей |
| ИТ-07.01.14 (14) | АО «Канская ТЭЦ» | Реконструкция помещения химического цеха с установкой осветлителя | 2022 | 103,0 |

1. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью

повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по предлагаемым мероприятиям для технического перевооружения котельных, представлены в Таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Шифр проекта | Состав проектов | Год  реали  зации | 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 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| ИТ-07.01.01 (01) | Котельная № 9 "Школа" АО "Гортепло" | 2022 | 6,2 |  |  | 6,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.02 (02) | Котельная № 11 "Альчет" АО "Гортепло" | 2022 | 6,7 |  |  | 6,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.03 (03) | Котельная № 4 "Березка" АО "Гортепло" | 2022 | 6,7 |  |  | 6,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.04 (04) | Котельная № 10 "Де-Корт" АО "Гортепло" | 2022 | 17,9 |  |  | 17,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.05 (05) | Котельная №3 "ПТУ" АО "Гортепло" | 2022 | 31,2 |  |  | 31,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.06 (06) | Котельная №16 "ЛТЦ-34" АО "Гортепло" | 2022 | 14,7 |  |  | 14,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.07 (07) | Котельная № 12 "НовоКанская" АО "Гортепло" | 2023 | 14,7 |  |  |  | 14,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.08 (08) | Котельная № 5 "Даурия" АО "Гортепло" | 2023 | 15,0 |  |  |  | 15,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.09 (09) | Котельная № 8 "ЛДК" АО "Гортепло" | 2023 | 18,2 |  |  |  | 18,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.10 (10) | Котельная АО "Красноярск- нефтепродукт" Филиал Восточный | 2023 | 21,5 |  |  |  | 21,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.11 (11) | Котельная КГБУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1" | 2023 | 18,4 |  |  |  | 18,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.12 (12) | Котельная №13 "5-й военный городок" АО "Гортепло" | 2024 | 23,9 |  |  |  |  | 23,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТ-07.01.13 (13) | Котельной №15 "ДСУ-5" АО "Гортепло" | 2024 | 14,0 |  |  |  |  | 14,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

тепловой энергии и котельных

Требования к схемам теплоснабжения, предусмотренные подпунктом "г" пункта 11 (графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных) согласно «Требованиям к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г. (в редакции постановления Правительства Российской Федерации №276 от 16.03.2019 г.), не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.

1. 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

Предложения по выводу оборудования из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы или паркового ресурса технически невозможно или экономически нецелесообразно представлены в Таблице 5.5.1.

Таблица 5.5.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Краткое описание | Примечания |
| 1 | Закрытие малоэффективных котельных | Строительство автоматических блочно-модульных котельных без обслуживающего персонала взамен малоэффективных котельных малой мощности: Котельная №3 "ПТУ" АО "Гортепло";  Котельная № 11 "Альчет" АО "Гортепло"; Котельная № 4 "Березка" АО "Гортепло"; Котельная № 10 "Де-Корт" АО "Гортепло"; Котельная № 9 "Школа" АО "Гортепло"; Котельная №16 "ЛТЦ-34" АО "Гортепло"; Котельная № 12 "Ново-Канская" АО "Гортепло"; Котельная № 5 "Даурия" АО "Гортепло"; Котельная № 8 "лДк" АО "Гортепло";  Котельная АО "Красноярскнефтепродукт" Филиал Восточный;  Котельная КГБУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1"  Котельная №13 "5-й военный городок" АО "Гортепло" Котельной №15 "ДСУ-5" АО "Гортепло" |  |

1. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и

тепловой энергии

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, кроме случаев, когда указанные котельные находятся в зоне действия профицитных (обладающих резервом тепловой мощности) источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода в Схеме теплоснабжения г. Канска на период до 2028 г. не планируются.

1. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из

эксплуатации

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы, либо по выводу из эксплуатации котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлены в Таблице 5.7.1.

Таблица 5.7.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Краткое описание | Примечания |
| 1 | Изменение зоны действия Канской ТЭЦ 1 этап | Переключение потребителей закрываемых котельных: - ООО ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис»;  - Котельная №1 «п. Строителей» АО «Гортепло» |  |
| 2 | Вывод из эксплуатации ООО ТЭЦ  «Т епло-Сбыт-Сервис» 1 этап | Ликвидация ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис» с переключение потребителей к Канской ТЭЦ |  |
| 3 | Вывод из эксплуатации Котельной №1 «п. Строителей» АО «Г ортепло»  1 этап | Ликвидация Котельной №1 «п. Строителей» АО «Гортепло» с переключение потребителей к Канской ТЭЦ |  |
| 4 | Изменение зоны действия Канской ТЭЦ 2 этап | Переключение потребителей закрываемых котельных: - котельная №7 "Мелькомбинат" |  |
| 5 | Вывод из эксплуатации Котельной №7 "Мелькомбинат"  2 этап | Ликвидация Котельной №7 "Мелькомбинат" |  |

1. 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

Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии приведены в Таблице 5.8.1. Необходимость изменения температурного графика отпуска тепловой энергии для всех источников тепловой энергии на период до 2028 г. отсутствует.

Таблица 5.8.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Вид регулирования отпуска тепловой энергии в систему теплоснабжения | Схема присоединения нагрузки ГВС | Расчетная температура наружного воздуха, °С | Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С | Спрямление температурного графика на ГВС, °С | Срезка температурного графика, °С | Температурный график, °С |
| АО «Канская ТЭЦ» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +20 | 62 | нет | 130/70 |
| ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +20 | нет | нет | 95/70 |
| Котельная №1 «п. Строителей» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №3 «ПТУ» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №4 «Березка» | центральное,  качественное | Закрытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №5 «Даурия» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №7 «Мелькомбинат» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №8 «ЛДК» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №9 «Школа» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №10 «Де-Корт» | центральное,  качественное | Закрытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №11 «Альчет» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №12 «Ново-Канская» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №13 «5 военный городок» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Вид регулирования отпуска тепловой энергии в систему теплоснабжения | Схема присоединения нагрузки ГВС | Расчетная температура наружного воздуха, °С | Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С | Спрямление температурного графика на ГВС, °С | Срезка температурного графика, °С | Температурный график, °С |
| Котельная №15 «ДСУ-5» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная №16 «ЛТЦ-34» | центральное,  качественное | Закрытая | -42 | +15 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная филиала АО «КНП» | центральное,  качественное | Закрытая | -42 | +18 | нет | нет | 95/70 |
| Котельная «Канский психоневрологический интернат» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +15 | нет | нет | 87/66 |
| Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18 | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +20 | 60 | нет | 95/70 |
| Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1» | центральное,  качественное | Открытая | -42 | +20 | 60 | нет | 95/70 |

Необходимо привести в соответствие с требованиями НТД по расчету температурных графиков качественного регулирования отпуска тепловой энергии в сетевой воде от источников теплоты в части соблюдения температуры воздуха внутри отапливаемых помещений +20 °С, температурные графики отпуска тепловой энергии для следующих котельных:

* Кот АО Гортепло (Котельная №1 «п. Строителей», Котельная №3 «ПТУ», Котельная №4 «Березка», Котельная №5 «Даурия», Котельная №7 «Мелькомбинат», Котельная №8 «ЛДК», Котельная №9 «Школа», Котельная №10 «Де-Корт», Котельная №11 «Альчет», Котельная №12 «Ново-Канская», Котельная №13 «5 военный городок», Котельная №15 «ДСУ-5», Котельная №16 «ЛТЦ-34»)
* Котельная филиала АО «КНП»
* Котельная «Канский психоневрологический интернат»

1. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в

эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в Таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Установленная | Установленная |  |
| Наименование источника тепловой энергии | мощность оборудования на 2020 год,  Г кал/ч | мощность оборудования на 2028 год,  Г кал/ч | Срок ввода в эксплуатацию новых мощностей |
| АО «Канская ТЭЦ» | 325,00 | 325,00 | - |
| ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис» | 108,00 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 году |
| Котельная №1 «п. Строителей» | 8,64 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 году |
| Котельная №3 «ПТУ» | 4,38 | 2,00 | Модернизация в 2022 году |
| Котельная №4 «Березка» | 0,85 | 0,50 | Модернизация в 2022 году |
| Котельная №5 «Даурия» | 1,25 | 0,30 | Модернизация в 2023 году |
| Котельная №7 «Мелькомбинат» | 10,80 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 году |
| Котельная №8 «ЛДК» | 1,52 | 0,80 | Модернизация в 2023 году |
| Котельная №9 «Школа» | 0,59 | 0,34 | Модернизация в 2022 году |
| Котельная №10 «Де-Корт» | 1,48 | 0,69 | Модернизация в 2022 году |
| Котельная №11 «Альчет» | 0,84 | 0,50 | Модернизация в 2022 году |
| Котельная №12 «Ново-Канская» | 0,84 | 0,20 | Модернизация в 2023 году |
| Котельная №13 «5 военный городок» | 4,00 | 2,00 | Модернизация в 2024 году |
| Котельная №15 «ДСУ-5» | 0,82 | 0,80 | Модернизация в 2024 году |
| Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 0,39 | 0,30 | Модернизация в 2022 году |
| Котельная филиала АО «КНП» | 4,60 | 2,50 | Модернизация в 2023 году |
| Котельная «Канский психоневрологический интернат» | 2,80 | 2,80 | - |
| Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18 | 8,77 | 8,77 | - |
| Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1» | 0,94 | 0,60 | Модернизация в 2023 году |

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

В г. Канске в рассматриваемом периоде до 2028 г. ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не планируется.

Раздел 6.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации

тепловых сетей

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)

В целом по г. Канску по состоянию на 2020 г. ни в одной системе теплоснабжения дефицит тепловой мощности не выявлен.

На основании выше изложенного, реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не планируется.

1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Канска под жилищную, комплексную

или производственную застройку

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки объекта капитального строительства "Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске" представлен в Таблице 6.2.1.

Таблица 6.2.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Шифр проекта | Система теплоснабжения | Наименование работ | Длина участка в двухтрубном исполнении,м | Условный диаметр тепловой сети 2Ду, мм | Г од реализации | Капитальные затраты без нДс, млн руб. |
| ТС-02.01.01 (12) | Канская ТЭЦ | Строительство тепловой сети для подключения объекта капитального строительства "Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске" | 32 | 100 | 2021 | 5,87 |

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под комплексную застройку предусматривается выполнять за счет подключаемых потребителей.

1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных

источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не планируются.

1. 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

В Схеме теплоснабжения г. Канска до 2028 года предусматривается перевод потребителей от одних источников теплоснабжения на другие. Перечень мероприятий 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, представлен в Таблице 6.4.1.

Таблица 6.4.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Шифр проекта | Состав проектов | Тепловая нагрузка, Г кал/ч | Отпуск  тепловой  энергии,  тыс.  Г кал/год | Г од 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 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|  | Переключение потребителей существующих низко- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел 2 | эффективных котельных г. | 0,0 | 0,0 | 2022-2025 | 10 780 |  | 983,6 | 55,9 | 453,1 | 191,0 | 136,4 | 136,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Канска на теплоснабжение от АО "Канская ТЭЦ" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Этап 1 | Переключение потребителей ТЭЦ ООО "ТеплоСбыт-Сервис" и котельной №1 "пос.Строителей" АО "Гортепло" | 16,587 | 71,986 | 2022-2023 | 7 320 |  | 579,2 | 30,0 | 347,4 | 191,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | 5 050 | 200-300 | 339,5 | 15,1 | 199,2 | 117,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | 2 270 | 32-300 | 129,9 | 9,5 | 70,7 | 49,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Строительство, реконст- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рукция ЦТП и тепловых |  |  |  |  |  | 109,8 | 5,4 | 77,5 | 23,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | узлов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-04.01.01 (13) | Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ |  |  | 2022 | 720 | 300 | 76,0 | 5,3 | 70,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-05.01.01 (19) | Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в Зарельсовую часть города |  |  | 2022 | 1 790 | 300 | 171,2 | 15,1 | 118,8 | 37,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-04.01.02 (14) | Реконструкция тепловых сетей в зоне действия ТЭЦ ООО "Т-С-С" |  |  | 2022 | 1 550 | 32-250 | 53,9 | 4,2 |  | 49,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-09.01.01 (25) | Реконструкция узлов ввода у абонентов |  |  | 2022 |  |  | 1,5 | 0,7 |  | 0,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Шифр проекта | Состав проектов | Тепловая нагрузка, Г кал/ч | Отпуск  тепловой  энергии,  тыс.  Г кал/год | Г од 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 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| ТС-08.01.01 (22) | Строительство ЦТП для переключения потребителей ТЭЦ ООО "Т-С-С" | 13,250 | 61,795 | 2022 |  |  | 59,4 | 4,7 | 54,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-04.01.03 (15) | Строительство тепловых сетей в сторону пос. Строителей |  |  | 2023 | 3 250 | 200 | 133,8 |  | 6,1 | 63,9 | 63,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-05.01.02 (20) | Строительство мостового перехода и тепловой сети через р. Тарайка |  |  | 2023 | 10 | 200 | 34,6 |  | 1,5 | 16,6 | 16,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-08.01.02 (23) | Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной №1 п. Строителей | 3,337 | 10,191 | 2023 |  |  | 48,9 |  | 3,2 | 22,8 | 22,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Этап 2 | Переключение потребителей котельной №7 "Мелькомбинат" | 7,216 | 17,488 | 2024-2025 | 3 460 |  | 404,4 | 25,9 | 105,7 | 0,0 | 136,4 | 136,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Строительство тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | 2 820 | 100-300 | 275,7 | 18,0 | 74,9 | 0,0 | 91,4 | 91,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | 640 | 300 | 74,1 | 4,6 | 19,8 | 0,0 | 24,8 | 24,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Строительство, реконст- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | рукция ЦТП и тепловых |  |  |  |  |  | 54,6 | 3,3 | 10,9 | 0,0 | 20,2 | 20,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | узлов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-04.01.04 (16) | Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ |  |  | 2024 | 640 | 300 | 74,1 | 4,6 | 19,8 |  | 24,8 | 24,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-05.01.03 (21) | Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в район пос. Мелькомбинат |  |  | 2024 | 2 820 | 300 | 275,7 | 18,0 | 74,9 |  | 91,4 | 91,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-08.01.03 (24) | Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной №7 | 7,216 | 17,488 | 2024 |  |  | 54,6 | 3,3 | 10,9 |  | 20,2 | 20,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел 3 | Реконструкция тепловых сетей и оборудования | 0,000 | 0,000 | 2020-2035 | 4 698 |  | 267,2 | 25,6 | 51,6 | 55,1 | 14,8 | 11,0 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТС-07.01.01 (26) | Реконструкция участков трубопровода теплосети от котельных №3;11;4;10;9;16;12;5;8 (концессионном соглашение АО «Гортепло») | 0,000 | 0,000 | 2020-2035 | 4 066 | 32-150 | 57,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| ТС-07.01.02 (27) | Реконструкция участков трубопровода теплосети от ТЭЦ ООО «Т-С-С» (концессионном соглашение АО «Канская ТЭЦ») | 0,000 | 0,000 | 2021-2035 | 632 | 50-300 | 61,1 |  | 6,4 | 6,8 | 7,0 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Шифр проекта | Состав проектов | Тепловая нагрузка, Г кал/ч | Отпуск  тепловой  энергии,  тыс.  Г кал/год | 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 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| ТС-07.01.03 (28) | Реконструкция участков трубопровода теплосети (концессионном соглашение АО «Канская ТЭЦ» рон Солнечный, Арсенал, 1-й военный городок, тепломагистраль 1А) | 0,000 | 0,000 | 2021-2035 | 656 | 100-200 | 45,5 |  | 1,0 | 4,2 | 4,2 | 4,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |

1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения

нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлен в Таблице 6.4.1.

Раздел 7.

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего

водоснабжения

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

В настоящее время на федеральном портале проектов нормативных правовых актов размещен проект ФЗ о внесении изменений в федеральный закон "О теплоснабжении" (в части исключения запрета на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения). Данным проектом предусматривается признание утратившей силу части 9 статьи 29 ФЗ «О теплоснабжении» и оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем в закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

**С учетом указанного, решения по возможному переходу на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей г. Канска подлежат разработке и оценке после внесения изменений в законодательство, при выполнении следующих актуализаций схемы теплоснабжения.**

1. 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

Мероприятий 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, не требуется.

Раздел 8.

Перспективные топливные балансы

1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и

аварийного топлива на каждом этапе

Результаты расчета годового потребления топлива источниками теплоснабжения г. Канска приведены в Таблицах 8.1.1 - 8.1.19.

Таблица 8.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - АО «Канская ТЭЦ» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 557 215,9 | 575 259,7 | 575 259,7 | 575 259,7 | 637 190,3 | 665 005,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 6 464,0 | 6 673,3 | 6 673,3 | 6 673,3 | 7 391,8 | 7 714,4 |
| Выработка тепла турбоагрегатами и РОУ, Гкал | 563 680,0 | 581 933,0 | 581 933,0 | 581 933,0 | 644 582,1 | 672 719,5 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 325,0 | 325,0 | 325,0 | 325,0 | 325,0 | 325,0 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 19,80 | 20,44 | 20,44 | 20,44 | 22,64 | 23,63 |
| Расход условного топлива на отпуск тепла, т у.т. | 79 132,5 | 81 694,9 | 81 694,9 | 81 694,9 | 90 489,9 | 94 440,0 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал: |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 142,01 | 142,01 | 142,01 | 142,01 | 142,01 | 142,01 |
| - на выработку тепловой энергии | 140,39 | 140,39 | 140,39 | 140,39 | 140,39 | 140,39 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис» | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 61 795,0 | 61 930,7 | 61 930,7 | 61 930,7 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 году |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 3 112,6 | 3 119,5 | 3 119,5 | 3 119,5 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 64 907,6 | 65 050,2 | 65 050,2 | 65 050,2 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 7,41 | 7,43 | 7,43 | 7,43 |
| КПД брутто котлов, % | 64,13 | 64,13 | 64,13 | 64,13 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 14 460,0 | 14 491,8 | 14 491,8 | 14 491,8 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 234,00 | 234,00 | 234,00 | 234,00 |
| - на выработку тепловой энергии | 222,78 | 222,78 | 222,78 | 222,78 |

Таблица 8.1.3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №1 «п. Строителей» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 10 191,0 | 10 191,0 | 10 191,0 | 10 191,0 | 10 191,0 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 году |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 | 159,7 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 10 350,7 | 10 350,7 | 10 350,7 | 10 350,7 | 10 350,7 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 |
| КПД брутто котлов, % | 73,01 | 73,01 | 73,01 | 73,01 | 73,01 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 2 025,3 | 2 025,3 | 2 025,3 | 2 025,3 | 2 025,3 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 198,73 | 198,73 | 198,73 | 198,73 | 198,73 |
| - на выработку тепловой энергии | 195,66 | 195,66 | 195,66 | 195,66 | 195,66 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №3 «ПТУ» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 3 647,0 | 3 647,0 | 3 647,0 | 3 647,0 | 3 647,0 | 3 647,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 390,8 | 390,8 | 72,9 | 72,9 | 72,9 | 72,9 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 4 037,8 | 4 037,8 | 3 719,9 | 3 719,9 | 3 719,9 | 3 719,9 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 10,52 | 10,52 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 |
| КПД брутто котлов, % | 73,69 | 73,69 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 782,8 | 782,8 | 664,3 | 664,3 | 664,3 | 664,3 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 214,64 | 214,64 | 182,14 | 182,14 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 193,87 | 193,87 | 178,57 | 178,57 | 178,57 | 178,57 |

Таблица 8.1.5

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №4 «Березка» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 1 114,0 | 1 114,0 | 1 114,0 | 1 114,0 | 1 114,0 | 1 114,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 28,1 | 28,1 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 1 142,1 | 1 142,1 | 1 136,3 | 1 136,3 | 1 136,3 | 1 136,3 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 15,36 | 15,36 | 15,28 | 15,28 | 15,28 | 15,28 |
| КПД брутто котлов, % | 57,78 | 57,78 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 282,4 | 282,4 | 202,9 | 202,9 | 202,9 | 202,9 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 253,49 | 253,49 | 182,14 | 182,14 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 247,25 | 247,25 | 178,57 | 178,57 | 178,57 | 178,57 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №5 «Даурия» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 387,0 | 387,0 | 387,0 | 387,0 | 387,0 | 387,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 7,7 | 7,7 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 439,2 | 439,2 | 439,2 | 439,2 | 394,7 | 394,7 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 3,60 | 3,60 |
| КПД брутто котлов, % | 58,47 | 58,47 | 58,47 | 58,47 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 107,3 | 107,3 | 107,3 | 107,3 | 70,5 | 70,5 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 277,30 | 277,30 | 277,30 | 277,30 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 244,32 | 244,32 | 244,32 | 244,32 | 178,57 | 178,57 |

Таблица 8.1.7

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №7 «Мелькомбинат» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 12 118,0 | 12 253,7 | 12 253,7 | 12 253,7 | 12 253,7 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 году |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 202,5 | 204,8 | 204,8 | 204,8 | 204,8 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 12 320,5 | 12 458,5 | 12 458,5 | 12 458,5 | 12 458,5 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 13,02 | 13,17 | 13,17 | 13,17 | 13,17 |
| КПД брутто котлов, % | 62,81 | 62,81 | 62,81 | 62,81 | 62,81 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 2 802,3 | 2 833,7 | 2 833,7 | 2 833,7 | 2 833,7 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 231,25 | 231,25 | 231,25 | 231,25 | 231,25 |
| - на выработку тепловой энергии | 227,45 | 227,45 | 227,45 | 227,45 | 227,45 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №8 «ЛДК» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 1 318,0 | 1 318,0 | 1 318,0 | 1 318,0 | 1 318,0 | 1 318,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 44,2 | 44,2 | 44,2 | 44,2 | 26,4 | 26,4 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 1 362,2 | 1 362,2 | 1 362,2 | 1 362,2 | 1 344,4 | 1 344,4 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 10,23 | 10,23 | 10,23 | 10,23 | 10,10 | 10,10 |
| КПД брутто котлов, % | 57,24 | 57,24 | 57,24 | 57,24 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 340,0 | 340,0 | 340,0 | 340,0 | 240,1 | 240,1 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 257,96 | 257,96 | 257,96 | 257,96 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 249,60 | 249,60 | 249,60 | 249,60 | 178,57 | 178,57 |

Таблица 8.1.9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №9 «Школа» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 702,0 | 702,0 | 702,0 | 702,0 | 702,0 | 702,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 729,7 | 729,7 | 729,7 | 716,0 | 716,0 | 716,0 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 14,24 | 14,24 | 14,24 | 13,97 | 13,97 | 13,97 |
| КПД брутто котлов, % | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 183,7 | 183,7 | 183,7 | 127,9 | 127,9 | 127,9 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 261,62 | 261,62 | 261,62 | 182,14 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 251,70 | 251,70 | 251,70 | 178,57 | 178,57 | 178,57 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №10 «Де-Корт» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 1 154,0 | 1 154,0 | 1 154,0 | 1 154,0 | 1 154,0 | 1 154,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 54,2 | 54,2 | 54,2 | 23,1 | 23,1 | 23,1 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 1 208,2 | 1 208,2 | 1 208,2 | 1 177,1 | 1 177,1 | 1 177,1 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,08 | 9,08 | 9,08 |
| КПД брутто котлов, % | 58,22 | 58,22 | 58,22 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 296,5 | 296,5 | 296,5 | 210,2 | 210,2 | 210,2 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 256,90 | 256,90 | 256,90 | 182,14 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 245,38 | 245,38 | 245,38 | 178,57 | 178,57 | 178,57 |

Таблица 8.1.11

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №11 «Альчет» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 982,0 | 982,0 | 982,0 | 982,0 | 982,0 | 982,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 28,0 | 28,0 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 1 010,0 | 1 010,0 | 1 001,6 | 1 001,6 | 1 001,6 | 1 001,6 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 13,73 | 13,73 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 |
| КПД брутто котлов, % | 57,69 | 57,69 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 250,1 | 250,1 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 254,71 | 254,71 | 182,14 | 182,14 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 247,64 | 247,64 | 178,57 | 178,57 | 178,57 | 178,57 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №12 «Ново-Канская» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 351,0 | 351,0 | 351,0 | 351,0 | 351,0 | 351,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 79,7 | 79,7 | 79,7 | 79,7 | 7,0 | 0,0 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 430,7 | 430,7 | 430,7 | 430,7 | 358,0 | 351,0 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 4,87 | 4,77 |
| КПД брутто котлов, % | 61,42 | 61,42 | 61,42 | 61,42 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 100,2 | 100,2 | 100,2 | 100,2 | 63,9 | 62,7 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 285,39 | 285,39 | 285,39 | 285,39 | 182,14 | 178,57 |
| - на выработку тепловой энергии | 232,57 | 232,57 | 232,57 | 232,57 | 178,57 | 178,57 |

Таблица 8.1.13

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №13 «5 военный городок» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 4 174,0 | 4 174,0 | 4 174,0 | 4 174,0 | 4 174,0 | 4 174,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 244,4 | 244,4 | 244,4 | 244,4 | 244,4 | 244,4 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 4 418,4 | 4 418,4 | 4 418,4 | 4 418,4 | 4 418,4 | 4 418,4 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 |
| КПД брутто котлов, % | 73,09 | 73,09 | 73,09 | 73,09 | 73,09 | 73,09 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 863,6 | 863,6 | 863,6 | 863,6 | 863,6 | 863,6 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 206,89 | 206,89 | 206,89 | 206,89 | 206,89 | 206,89 |
| - на выработку тепловой энергии | 195,45 | 195,45 | 195,45 | 195,45 | 195,45 | 195,45 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №15 «ДСУ-5» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 1 196,0 | 1 196,0 | 1 196,0 | 1 196,0 | 1 196,0 | 1 196,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 1 246,2 | 1 246,2 | 1 246,2 | 1 246,2 | 1 246,2 | 1 246,2 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 |
| КПД брутто котлов, % | 58,32 | 58,32 | 58,32 | 58,32 | 58,32 | 58,32 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 305,3 | 305,3 | 305,3 | 305,3 | 305,3 | 305,3 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 255,23 | 255,23 | 255,23 | 255,23 | 255,23 | 255,23 |
| - на выработку тепловой энергии | 244,95 | 244,95 | 244,95 | 244,95 | 244,95 | 244,95 |

Таблица 8.1.15

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная №16 «ЛТЦ-34» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 278,4 | 278,4 | 278,4 | 270,3 | 270,3 | 270,3 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 8,19 | 8,19 | 8,19 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |
| КПД брутто котлов, % | 56,90 | 56,90 | 56,90 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 69,9 | 69,9 | 69,9 | 48,3 | 48,3 | 48,3 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 263,77 | 263,77 | 263,77 | 182,14 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 251,08 | 251,08 | 251,08 | 178,57 | 178,57 | 178,57 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная филиала АО «КНП» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 53,2 | 53,2 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 711,2 | 2 711,2 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,74 | 7,74 |
| КПД брутто котлов, % | 78,59 | 78,59 | 78,59 | 78,59 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 483,2 | 483,2 | 483,2 | 483,2 | 484,1 | 484,1 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 181,78 | 181,78 | 181,78 | 181,78 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 181,78 | 181,78 | 181,78 | 181,78 | 178,57 | 178,57 |

Таблица 8.1.17

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная «Канский психоневрологический интернат» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 1 110,5 | 1 110,5 | 1 110,5 | 1 110,5 | 1 110,5 | 1 110,5 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 1 110,5 | 1 110,5 | 1 110,5 | 1 110,5 | 1 110,5 | 1 110,5 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 |
| КПД брутто котлов, % | 82,46 | 76,39 | 76,39 | 76,39 | 76,39 | 76,39 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 192,4 | 207,7 | 207,7 | 207,7 | 207,7 | 207,7 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 173,25 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 |
| - на выработку тепловой энергии | 173,25 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18 | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 25,47 | 25,47 | 25,47 | 25,47 | 25,47 | 25,47 |
| КПД брутто котлов, % | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 | 79,76 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 1 752,8 | 1 752,8 | 1 752,8 | 1 752,8 | 1 752,8 | 1 752,8 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 |
| - на выработку тепловой энергии | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 |

Таблица 8.1.19

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Период планирования | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| Источник теплоснабжения - Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1» | | | | | | |
| Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 |
| Расход тепла на собственные нужды, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,4 | 23,4 |
| Выработка тепла котлами, Гкал | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 195,4 | 1 195,4 |
| Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Среднегодовая загрузка оборудования, % | 14,23 | 14,23 | 14,23 | 14,23 | 14,52 | 14,52 |
| КПД брутто котлов, % | 79,65 | 79,65 | 79,65 | 79,65 | 80,00 | 80,00 |
| Расход условного топлива, т у.т. | 210,2 | 210,2 | 210,2 | 210,2 | 213,5 | 213,5 |
| Удельный расход условного топлива, кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - на отпуск тепловой энергии | 179,36 | 179,36 | 179,36 | 179,36 | 182,14 | 182,14 |
| - на выработку тепловой энергии | 179,36 | 179,36 | 179,36 | 179,36 | 178,57 | 178,57 |

1. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники

энергии

Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии приведен в Таблице

8.2.1.

Таблица 8.2.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № зоны действия | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива основной / резервный |
| 1 | АО «Канская ТЭЦ» | Бурый уголь |
| 2 | ТЭЦ «Тепло-Сбыт-Сервис» | Бурый уголь |
| 3 | Котельная №1 «п. Строителей» | Бурый уголь |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | Бурый уголь |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | Бурый уголь |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | Бурый уголь |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | Бурый уголь |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | Бурый уголь |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | Бурый уголь |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | Бурый уголь |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | Бурый уголь |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | Бурый уголь |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | Бурый уголь |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | Бурый уголь |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | Бурый уголь |
| 16 | Котельная филиала АО «КНП» | Бурый уголь |
| 17 | Котельная «Канский психоневрологический интернат» | Бурый уголь |
| 18 | Котельная 4-ого военного городка ФБГУ ЦЖКУ №18 | Бурый уголь |
| 19 | Котельная «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1» | Бурый уголь |

1. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основные характеристики топлива, потребляемого источниками теплоснабжения в г. Канске представлены в Таблице 8.3.1. Изменения видов сжигаемого топлива в рассматриваемом перспективном периоде не предусмотрено, основным топливом источников теплоснабжений г. Канска в период до 2028 года будет являться бурый уголь.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Место поставки | Низшая теплота сгорания, ккал/кг | Примечание |
| Уголь 2Б | Разрез Бородинский | 3600 | Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом на склад Канской ТЭЦ. Остальные котельные автотранспортом с разреза и со склада Канской ТЭЦ |
| Уголь 2Б | Разрез Канский | 3850 | Доставка угля осуществляется автотранспортом |
| Дизтопливо | НПЗ | 2000 | Доставка автотранспортом |

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

На момент актуализации на всех источниках тепловой энергии в городе Канск в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется бурый уголь марки 2Б разреза «Бородинский», его потребление составляет 100% топливного баланса источников теплоснабжения г. Канска. На АО «Канской ТЭЦ» в качества резервного топлива используется уголь ЗАО «Разрез Канский», в качестве растопочного - дизельное топливо.

1. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения,

городского округа

Приоритетным видом топлива в городе Канск является уголь бурый марки 2Б Бородинского месторождения.

Раздел 9.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое  
перевооружение и (или) модернизацию

1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения (Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»).

Капитальные затраты составят 298,1 млн. руб. без НДС в ценах 2019 года График реализации капитальных вложений (в ценах 2019 года без учета НДС) представлен в Таблице 9.2.1 (мероприятия № 1-13 и 28).

1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения (Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»).

График реализации капитальных вложений (в ценах 2019 года без учета НДС) представлен в Таблице 9.2.1 (мероприятия №14-27).

Капитальные затраты составят 1147,8 млн. руб. без НДС в ценах 2019 года.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Этап/№ | Состав проектов | Тепловая нагрузка, Г кал/ч | Отпуск  тепловой  энергии,  тыс.  Г кал/год | 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 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Раздел  1 | Модернизация существующих теплоисточников г. Канска (модернизация |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| котельных, установка автоматизиро- | 5,446 | 13,750 | 2022-2024 |  |  | 195,1 | 0,0 | 0,0 | 83,4 | 87,8 | 37,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ванных блочно-модульных котельных взамен существующих) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Котельная № 9 "Школа" АО "Гортепло" | 0,222 | 0,702 | 2022 |  |  | 6,2 |  |  | 6,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Котельная № 11 "Альчет" АО "Гортепло" | 0,376 | 0,982 | 2022 |  |  | 6,7 |  |  | 6,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Котельная № 4 "Березка" АО "Гортепло" | 0,307 | 1,114 | 2022 |  |  | 6,7 |  |  | 6,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Котельная № 10 "Де-Корт" АО "Гортепло" | 0,513 | 1,154 | 2022 |  |  | 17,9 |  |  | 17,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Котельная №3 "ПТУ" АО "Гортепло" | 1,627 | 3,647 | 2022 |  |  | 31,2 |  |  | 31,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" АО "Гортепло" | 0,074 | 0,265 | 2022 |  |  | 14,7 |  |  | 14,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Котельная № 12 "Ново-Канская" АО "Гортепло" | 0,091 | 0,351 | 2023 |  |  | 14,7 |  |  |  | 14,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Котельная № 5 "Даурия" АО "Гортепло" | 0,140 | 0,387 | 2023 |  |  | 15,0 |  |  |  | 15,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Котельная № 8 "ЛДК" АО "Гортепло" | 0,619 | 1,318 | 2023 |  |  | 18,2 |  |  |  | 18,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Котельная АО "Красноярскнефтепродукт" Филиал Восточный | 1,026 | 2,658 | 2023 |  |  | 21,5 |  |  |  | 21,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Котельная КГБУЗ "Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1" | 0,451 | 1,172 | 2023 |  |  | 18,4 |  |  |  | 18,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Котельная №13 "5-й военный городок" АО "Гортепло" | 1,771 | 4,174 | 2024 |  |  | 23,9 |  |  |  |  | 23,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Котельной №15 "ДСУ-5" АО "Гортепло" | 0,441 | 1,196 | 2024 |  |  | 14,0 |  |  |  |  | 14,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел  2 | Переключение потребителей существующих низкоэффективных котельных г. Канска на теплоснабжение от АО "Канская ТЭЦ" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 0,0 | 0,0 | 2022-2025 | 10 780 |  | 983,6 | 55,9 | 453,1 | 191,0 | 136,4 | 136,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Этап 1 | Переключение потребителей ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" и котельной №1 "пос.Строителей" АО "Гортепло" | 16,587 | 71,986 | 2022-2023 | 7 320 |  | 579,2 | 30,0 | 347,4 | 191,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство тепловых сетей |  |  |  | 5 050 | 200-300 | 339,5 | 15,1 | 199,2 | 117,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция тепловых сетей |  |  |  | 2 270 | 32-300 | 129,9 | 9,5 | 70,7 | 49,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство, реконструкция ЦТП и тепловых узлов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | 109,8 | 5,4 | 77,5 | 23,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ |  |  | 2022 | 720 | 300 | 76,0 | 5,3 | 70,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в Зарельсовую часть города |  |  | 2022 | 1 790 | 300 | 171,2 | 15,1 | 118,8 | 37,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Этап/№ | Состав проектов | Тепловая нагрузка, Г кал/ч | Отпуск  тепловой  энергии,  тыс.  Гкал/год | 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 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 16 | Реконструкция тепловых сетей в зоне действия тЭц ООО "Т-С-С" |  |  | 2022 | 1 550 | 32-250 | 53,9 | 4,2 |  | 49,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Реконструкция узлов ввода у абонентов |  |  | 2022 |  |  | 1,5 | 0,7 |  | 0,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Строительство ЦТП для переключения потребителей ТЭЦ ООО "Т-С-С" | 13,250 | 61,795 | 2022 |  |  | 59,4 | 4,7 | 54,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | Строительство тепловых сетей в сторону пос. Строителей |  |  | 2023 | 3 250 | 200 | 133,8 |  | 6,1 | 63,9 | 63,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | Строительство мостового перехода и тепловой сети через р. Тарайка |  |  | 2023 | 10 | 200 | 34,6 |  | 1,5 | 16,6 | 16,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной №1 п. Строителей | 3,337 | 10,191 | 2023 |  |  | 48,9 |  | 3,2 | 22,8 | 22,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Этап 2 | Переключение потребителей котельной №7 "Мелькомбинат" | 7,216 | 17,488 | 2024-2025 | 3 460 |  | 404,4 | 25,9 | 105,7 | 0,0 | 136,4 | 136,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Строительство тепловых сетей |  |  |  | 2 820 | 100-300 | 275,7 | 18,0 | 74,9 | 0,0 | 91,4 | 91,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция тепловых сетей |  |  |  | 640 | 300 | 74,1 | 4,6 | 19,8 | 0,0 | 24,8 | 24,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Строительство, реконструкция ЦТП и тепловых узлов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | 54,6 | 3,3 | 10,9 | 0,0 | 20,2 | 20,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | Реконструкция тепловых сетей в зоне Канской ТЭЦ |  |  | 2024 | 640 | 300 | 74,1 | 4,6 | 19,8 |  | 24,8 | 24,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | Новое строительство тепловых сетей от сетей Канской ТЭЦ в район пос. Мелькомбинат |  |  | 2024 | 2 820 | 300 | 275,7 | 18,0 | 74,9 |  | 91,4 | 91,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | Строительство ЦТП для переключения потребителей котельной №7 | 7,216 | 17,488 | 2024 |  |  | 54,6 | 3,3 | 10,9 |  | 20,2 | 20,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел  3 | Реконструкция тепловых сетей и оборудования |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 0,000 | 0,000 | 2020-2035 | 4 698 |  | 267,2 | 25,6 | 51,6 | 55,1 | 14,8 | 11,0 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | Реконструкция участков трубопровода теплосети от котельных №3;11 ;4;10;9;16;12;5;8 (концессионном соглашение АО «Гортепло») | 0,000 | 0,000 | 2020-2035 | 4 066 | 32-150 | 57,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| 26 | Реконструкция участков трубопровода теплосети от тЭц ООО «Т-С-С» (концессионном соглашение АО «Канская ТЭЦ») | 0,000 | 0,000 | 2021-2035 | 632 | 50-300 | 61,1 |  | 6,4 | 6,8 | 7,0 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 27 | Реконструкция участков трубопровода теплосети (концессионном соглашение АО «Канская ТЭЦ» р-он Солничный, Арсенал, 1-й военный городок, тепломагистраль 1А) | 0,000 | 0,000 | 2021-2035 | 656 | 100-200 | 45,5 |  | 1,0 | 4,2 | 4,2 | 4,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 28 | Реконструкция помещения химического цеха с установкой осветлителя | 0,000 | 0,000 | 2021-2035 |  |  | 103,0 | 22,0 | 40,6 | 40,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК, в ценах 2019 года без учета НДС | | | | | | | 1 445,9 | 81,4 | 504,7 | 329,5 | 239,0 | 185,3 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках тарифа АК, в ценах соответствующих лет без учета НДС | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 655,0 | 83,9 | 539,1 | 366,1 | 276,1 | 222,7 | 12,4 | 12,9 | 13,4 | 13,9 | 14,5 | 15,1 | 15,7 | 16,3 | 17,0 | 17,6 | 18,3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы

теплоснабжения на каждом этапе

В Схеме теплоснабжения г. Канска на период до 2028 г. предложений по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуется.

1. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В настоящее время на федеральном портале проектов нормативных правовых актов размещен проект ФЗ о внесении изменений в федеральный закон "О теплоснабжении" (в части исключения запрета на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения). Данным проектом предусматривается признание утратившей силу части 9 статьи 29 ФЗ «О теплоснабжении» и оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем в закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

**С учетом указанного, решения по возможному переходу на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей г. Канска подлежат разработке и оценке после внесения изменений в законодательство, при выполнении следующих актуализаций схемы теплоснабжения.**

1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ Канский городской округ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

Таким образом, источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности, являются собственные средства ЕТО (теплоснабжающих организаций) образующиеся как результат реализации тепловой энергии и теплоносителя по нерегулируемым ценам в рамках ценовой зоны теплоснабжения.

В соответствии с п. 71 ПП РФ №787 от 05.07.2018 Плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения устанавливается по соглашению сторон. Инвестиции необходимые на осуществление технологического присоединения в условиях ценовой зоны теплоснабжения не относятся к регулируемому виду деятельности и в схеме теплоснабжения не приводятся.

В соответствии с п. 76.1 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Перечень показателей качества, надежности и безопасности теплоснабжения муниципального образования город Канск, которые могут быть достигнуты в результате реализации мероприятий по повышению эффективности систем теплоснабжения муниципального образования город Канск, а также показателей, отражающих улучшение условий доступа к ресурсам, обеспечивающим повышение качества, надежности и безопасности теплоснабжения, с указанием ожидаемой оценки изменения перечисленных показателей представлен в Таблице 9.5.1.

Таблица 9.5.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п./п. | Наименование показателя | Целевое значение\* |
| 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, указанными в схеме теплоснабжения | выполнение всех мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения, в году, предшествующем отчетному, (% ) |
| 2 | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения | снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному, (%) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п./п. | Наименование показателя | Целевое значение\* |
| 3 | Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженернотехнического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения | доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности 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 до величины не более чем 7 дней , (дней) |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и техникоэкономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), (долей единицы) |
| 5 | Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | доведение в течение 5 лет доли бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, до нуля, (%) |
| 6 | Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения | доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей, (%) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п./п. | Наименование показателя | Целевое значение\* |
| 7 | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, 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 | 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 |
| 8 | Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения | снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения, (%) |
| 9 | Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения | 1,48 миллиарда рублей без учета НДС в ценах 2019 г. или 1,6 миллиарда рублей без учета НДС в ценах соответствующих лет |

1. Величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период

актуализации

Сведения о фактическом выполнении мероприятий по реконструкции источников централизованного теплоснабжения за период с момента утверждения Схемы теплоснабжения 2020 г. по настоящее время в г. Канске представлены в Таблице 9.6.1.

Таблица 9.6.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  мероприятия | Описание и место расположения объекта | Г од начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | Процент выполнения мероприятия |
| 1 | Поставка и установка циклона №1 типа ЦН-15- 500 4УП, котельная №1 «пос. Строителей» г.  Канск | Котельная №1, г.Канск, пос. Строителей, 65 А | 2019 | 2019 | 583,306 | 100 |
| 2 | Поставка и установка циклона №2 типа ЦН-15- 500 4УП, котельная №1 «пос. Строителей» г.  Канск | Котельная №1, г.Канск, пос. Строителей, 65 А | 2019 | 2019 | 554,6 | 100 |
| 3 | Поставка и установка котла №2 типа БМЗ-400Р | Котельная  №15,  ул.Гаражная, 20В, стр.2, пом.10 | 2019 | 2019 | 705,475 | 100 |

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2019 г. представлены в Таблице 9.6.2.

Таблица 9.6.2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Начало и конец участка | Диаметр, мм. Количество труб | Протяженность,  м | Теплоизоляция | При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры |
| 2019 | Переоборудование тепловых сетей по ул.Сибирская от ТК-3/1-3 до жилого дома № 7 | 50х3,5, 2 тр | 50 | ППУ 30 мм | прежние параметры |
| 2019 | Переоборудование тепловых сетей по ул.Сибирская от ТК-3/7 до жилого дома № 12 | 50х3,5, 2 тр | 12 | ППУ 30 мм | прежние параметры |

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей МУП «Канский Электросетьсбыт» в 2019 г. представлены в Таблице 9.6.3.

Таблица 9.6.3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Начало и конец участка | Диаметр, мм. Количество труб | Протяженность,  м | Теплоизоляция | При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры |
| 2019 | ТК1 - ТК2от ж.д. №29 по ул. Шоссейной до пер. Нефтянников и ввода в жилые дома | 89х3,5; 2 т.р. 32х3,2; 2 т.р. | 300 м | ППУ 40мм | Параметры  прежние |

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Гортепло» в 2019 г. представлены в Таблице 9.6.4.

Таблица 9.6.4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Год | Наименование участка тепловой сети | Услов  ный  диа  метр,  мм | Количе  ство  труб | Длина участка (в двухтрубном исполнении) ^, м | | Тепло- изоля- цион- ный материал | При реконструкции с изменением параметров |
| котельная №1 «пос. Строителей» | | | | | | | | |
| 1 | 2019 г. | Замена надземных тепловых сетей от ТК-3 до ТК-3/1, котельная №1 «пос. Строителей» | 150 | 2 | 50 | | ППУ | Замена трубопровода на 2Ду-150мм и изоляции на ППУ |
| 2 | 2019 г. | Замена подземных тепловых сетей от ТК-3 до ТК-3/1, котельная №1 «пос. Строителей» | 150 | 2 | 43 | | ППУ | Замена трубопровода на 2Ду-150мм и изоляции на ППУ |
| котельная №7 «пос. Мелькомбината» | | | | | | | | |
| 3 | 2019 г. | Замена тепловых сетей от ТК-5 до ТК-5/1, котельная №7 «пос. Мелькомбината» | 250 | 2 | 31,6 | | ППУ | Замена трубопровода на 2Ду-250мм и изоляции на ППУ |
| котельная №11 "Альчет" | | | | | | | | |
| 4 | 2019 г. | Замена тепловых сетей от ТК-1 до ТК-3, котельная №11 «Альчет» | 100 | 2 | 70 | | ППУ | Замена трубопровода на 2Ду-100мм и изоляции на ППУ |
| котельная №13 "5-й Военный городок" | | | | | | | | |
| 5 | 2019 г. | Замена тепловых сетей от ТК-1 до врезки в 2Ду-200 мм, котельная №13 «5-й Военный городок» | 250 | 2 | 60 | ППУ | | Замена трубопровода на 2Ду-250мм и изоляции на ППУ |
| 6 | 2019 г | Замена тепловых сетей от врезки в 2Ду-200 мм до ТК-2, котельная №13 "5-й Военный городок" | 200 | 2 | 86 | ППУ | | Замена трубопровода на 2Ду-200мм и изоляции на ППУ |
| 7 | 2019 г | Замена тепловых сетей от ТК-2 до ТК-3, котельная №13 «5-й Военный городок» | 200 | 2 | 82 | ППУ | | Замена трубопровода на 2Ду-200мм и изоляции на ППУ |

Раздел 10.

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей  
организации (организациям)

1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

(организациям)

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения г. Канска представлено в Главе 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций».

В соответствии с Постановлением Администрации города Канска № 1064 от 08.11.2019 года решено присвоить статус ЕТО трем организациям в 19 зонах деятельности.

**Российская Федерация  
Администрация города Канска  
Красноярского края**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

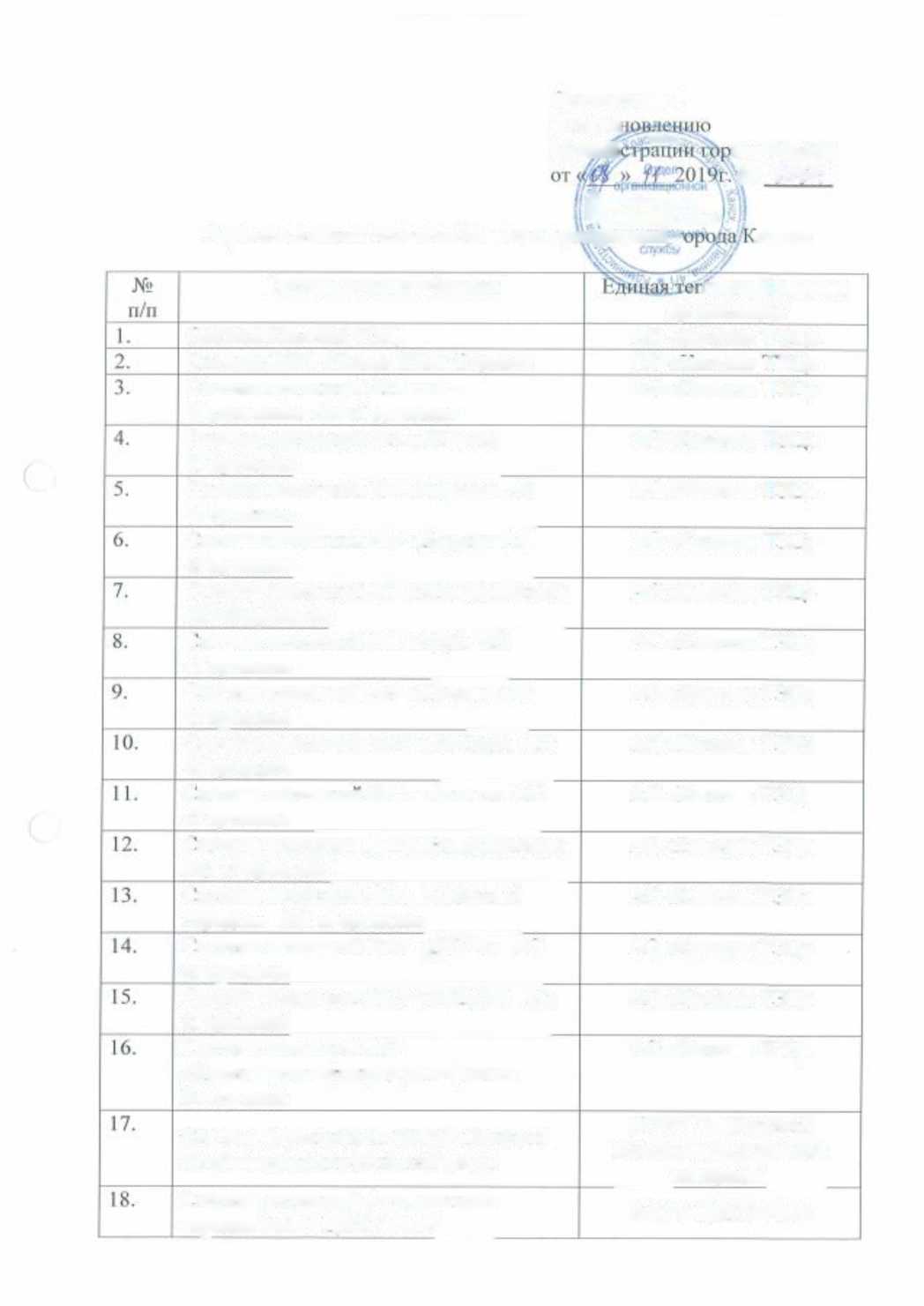
0% М **2019 г. №** 40 М

**О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации АО «Канская ТЭЦ» и внесении изменений в постановление № 1539 от 29.10.2013**

**Рассмотрев заявление АО «Канская ТЭЦ» от 06.11.2019 и приложенный пакет документов, в целях организации надежного теплоснабжения на территории муниципального образования город Канск, в соответствии Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»,**

**Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Федерального закона от 06.10.2003 №131-Ф3 «Об общих принципах организации местного**

**самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь статьями 30, 35 Устава города Канска, ПОСТАНОВЛЯЮ:**



К П0СТ31

**адмш&**

***'ЮЧк,***

**ода Канска**

Щ рлСотч.ди»- 31 проижде'Ю. »адлч

**Перечень единых теплоснабжающих оргафпйцнй г**

**диска**

**Система теплоснабжения**

**шоснабжающая**

организация

**Система канской ТЭЦ**

**АО «Капская ТЭЦ»**

**Система ОСЮ «Тепло-Сбыт-Сервис»**

**Система котельной №1 «нос. Строителей» АО «Гортепло»**

**Система котельной №3 «ПТУ АО «Гортепло»**

**Система котельной №4 «Березка» АО «Г ортепло»**

**Система котельной №5 «Даурия» АО «Г ортепло»**

**Система котельной №7 «Мелькомбинат» АО «Гортепло»**

**Система котельной №8 «ЛДК» АО «Г ортепло»**

**Система котельной №9 «Школа» АО «Г ортепло»**

**Система котельной №10 «Де-Корт» АО «Г ортепло»**

**Система котельной №11 «Альчст» АО «Гортепло»**

**С истема котельной №12 «1 Гово-Канская» АО «Гортепло»**

**Система котельной №13 «5 военный городок» АО «Гортепло»**

**Система котельной №15 «ДСУ-5» АО «Г ортепло»**

**Система котельной № 16 «ЛТГ Г-34» АО «Г ортепло»**

**Система котельной АО**

**« К рас ноярс к неф те** 11 **роду кт» ф или ал**

**Восточный.**

**Система котельной КГБУСО «Канский психоневрологический интернат»**

**Система котельной 4-го военного городка ФБГУ ЦЖКУ №15**

**АО «Канская I ЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭ11»**

**АО «Канская ТЭГ I»**

**АО «Канская ТЭГ I,»**

**АО «Канская ТЭГ I»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**АО «Канская ТЭЦ»**

**КГБУСО «Канский психоневрологический интернат»**

**ФБГУ ЦЖКУ №15**

**Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций совпадают с границами систем теплоснабжения.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 19. | Система КГБУЗ «Красноярский краевой |  |
|  | противотуберкулезный диспансер №1» филиал №8 | АО «Канская ТЭЦ» |

**И.О. руководителя**

**«Управление строительства и жилищно коммунального хозяйства администрации города Канска»**

1. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

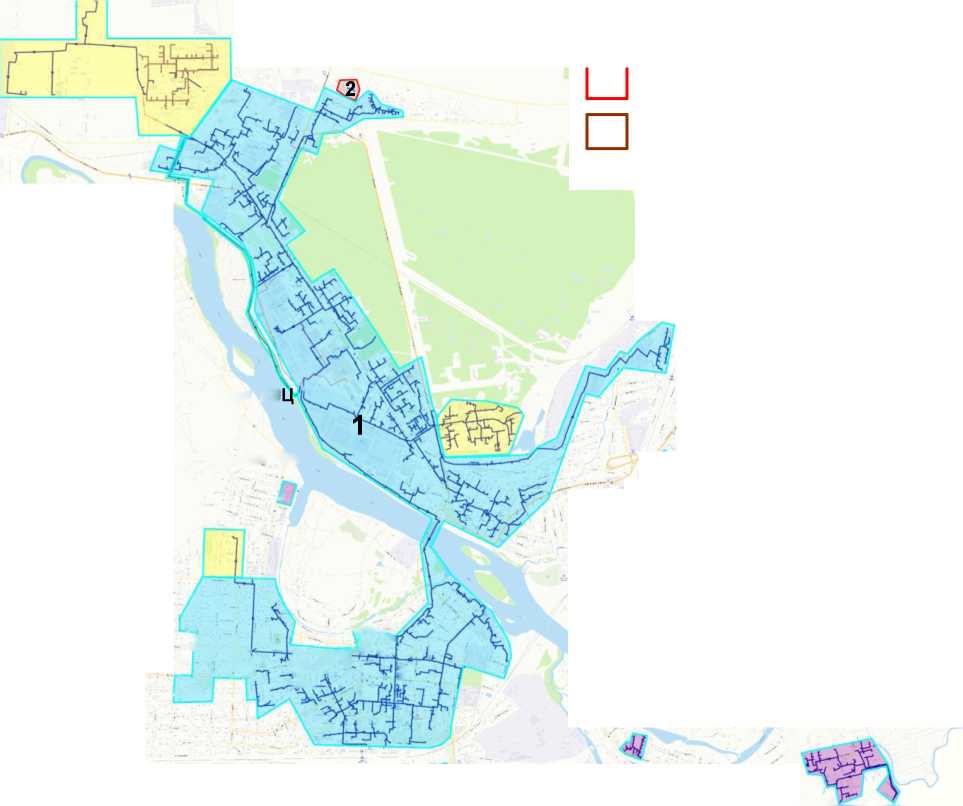
(организаций)

Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организации по Канскому городскому округу с зонами деятельности источников тепловой мощности приведен в Таблице 10.2.1 и на Рис. 10.2.1.

Таблица 3.2.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | Код системы теплоснабжения | Энергоисточники в системе теплоснабжения | Утвержденная  ЕТО |
| 1 | 1 | АО «Канская ТЭЦ» |  |
| 2 | 2 | ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»,  663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13, |  |
| 3 | 3 | Котельная №1 "пос. Строителей",  663609, Красноярский край, г. Канск, пос. Строителей, 65 А |  |
| 4 | 4 | Котельная №3 "ПТУ",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Декабристов, 30 |  |
| 5 | 5 | Котельная №4 "Березка",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская , 50, стр.2,  пом.6 |  |
| 6 | 6 | Котельная №5 "Даурия",  663600, Красноярский край, г. Канск, ул. Кайтымская, д. 193, стр.7 |  |
| 7 | 7 | Котельная №7 "Мелькомбинат",  663601, Красноярский край, г. Канск, пос. Мелькомбината, 4Б |  |
| 8 | 8 | Котельная №8 "ЛДК",  663602, Красноярский край, г. Канск, ул. Краевая, д. 64А |  |
| 9 | 9 | Котельная №9 "Школа",  663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Элеваторная, 23 А, стр.2 | АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58 |
| 10 | 10 | Котельная №10 "Де-Корт",  663600, Красноярский край, г. Канск, пер. Чкалова, 1/1, стр.3,  пом.8 |
| 11 | 11 | Котельная №11 "Альчет",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Высокая, 10/1, стр.3, пом.  3 |
| 12 | 12 | Котельная №12 "Ново-Канская",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Лысогорская, 18, стр.7 |  |
| 13 | 13 | Котельная №13 "5 военный городок",  663612, Красноярский край, г. Канск, 5-й Военный городок, д. 75 |  |
| 14 | 14 | Котельная №15 "ДСУ-5",  663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Гаражная, 20 В, стр.2,  пом.10 |  |
| 15 | 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, зд.1, стр.1,  пом.4 |  |
| 16 | 16 | Котельная филиала Восточный АО "Красноярскнефтепродукт",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная, 1/1 |  |
| 17 | 19 | Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный  диспансер №1,  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1 |  |
| 18 | 17 | Котельная КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10 | КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | Код системы теплоснабжения | Энергоисточники в системе теплоснабжения | Утвержденная  ЕТО |
| 19 | 18 | Котельная филиала ФГБУ ''ЦЖКУ'' Минобороны России, 663612, Красноярский край, г. Канск, 4-й Военный городок | Постановлением Администрации города Канска №41 от 27.01.2020 г. с филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЦВО жилищнокоммунальная служба №18 (г. Красноярск) снят статус ЕТО в границах системы теплоснабжения 4-го военного городка. |



**Котельная КПНИ**

**2**

**3**

**ЕТО — КГБУСО «Канский психоневрологический интернат»**

**ЕТО — Обособленное подразделение "Красноярское" ООО «ГУЖФ» (ООО "Главное управление жилищнокоммунального хозяйства")**

■ к'

**Кот. Красноярскнефтепродукт**

Канская ТЭ

Котельная №5

***}***

Котельная №10

Котельная №12

Котельная №4

**Ч *г-***

Котельная №11

Котельная №16

Котельная №3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| V- |  |  | Ж\* |  |
| т  - • |. • \*; |  | ^74 |  | ? |

**Котельная туб. диспансер**

**Котельная №8**

**Котельная №1**

ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»

**Котельная №7**

**Котельная №9**

I I ' : »

**Котельная №15**

**", #**

**Котельная №13**

Котельная 4-й военный городок

АО «Канская ТЭЦ» (в зоне АО «Канская ТЭЦ»)

АО «Канская ТЭЦ» (в зоне АО «Гортепло»)

АО «Канская ТЭЦ» (в зоне ООО «Тепло-сбыт-сервис»)

АО «Канская ТЭЦ» (в зоне МУП «Канский Электросетьсбыт») Зоны деятельности прочих ТОО

Рис. 10.2.1. Зоны действия ЕТО в г. Канск

Реестр ЕТО в городе Канске по состоянию на 2020 год с указанием основания, в том числе критерия, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией представлен в Таблице 10.3.1.

Таблица 10.3.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Код системы теплоснабжения | Энергоисточники в системе теплоснабжения | Утвержденная ЕТО | Обоснование |
| 1 | 1 | АО «Канская ТЭЦ» | АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58 | Постановление Администрации г. Канска в связи с переходом на ценовую зону |
| 2 | 2 | ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»,  663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13, |
| 3 | 3 | Котельная №1 "пос. Строителей",  663609, Красноярский край, г. Канск, пос. Строителей, 65 А |
| 4 | 4 | Котельная №3 "ПТУ",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Декабристов, 30 |
| 5 | 5 | Котельная №4 "Березка",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская , 50, стр.2, пом.6 |
| 6 | 6 | Котельная №5 "Даурия",  663600, Красноярский край, г. Канск, ул. Кайтымская, д. 193, стр.7 |
| 7 | 7 | Котельная №7 "Мелькомбинат",  663601, Красноярский край, г. Канск, пос. Мелькомбината, 4Б |
| 8 | 8 | Котельная №8 "ЛДК",  663602, Красноярский край, г. Канск, ул. Краевая, д. 64А |
| 9 | 9 | Котельная №9 "Школа",  663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Элеваторная, 23 А, стр.2 |
| 10 | 10 | Котельная №10 "Де-Корт",  663600, Красноярский край, г. Канск, пер. Чкалова, 1/1, стр.3, пом.8 |
| 11 | 11 | Котельная №11 "Альчет",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Высокая, 10/1, стр.3, пом. 3 |
| 12 | 12 | Котельная №12 "Ново-Канская",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Лысогорская, 18, стр.7 |
| 13 | 13 | Котельная №13 "5 военный городок",  663612, Красноярский край, г. Канск, 5-й Военный городок, д. 75 |
| 14 | 14 | Котельная №15 "ДСУ-5",  663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Гаражная, 20 В, стр.2, пом. 10 |
| 15 | 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, зд.1, стр.1, пом.4 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Код системы теплоснабжения | Энергоисточники в системе теплоснабжения | Утвержденная ЕТО | Обоснование |
| 16 | 16 | Котельная филиала Восточный АО "Красноярскнефтепродукт",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная, 1/1 | АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58 | Постановление Администрации г. Канска в связи с переходом на ценовую зону |
| 19 | 19 | Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1, 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1 |
| 17 | 17 | Котельная КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10 | КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10 | Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 18 | 18 | Котельная филиала ФГБУ ''ЦЖКУ'' Минобороны России, 663612, Красноярский край, г. Канск, 4-й Военный городок | Постановлением Администрации города Канска №41 от 27.01.2020 г. с филиала ФГБУ «ЦжКУ» Минобороны России по ЦВО жилищно-коммунальная служба №18 (г. Красноярск) снят статус ЕТО в границах системы теплоснабжения 4-го военного городка. В соответствии с п.18 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным пунктом 13 Правил организации теплоснабжения, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации. | |

Постановление Администрации города Канска № 1064 от 08.11.2019 года

Перечень заявок теплоснабжающих организаций, поданных в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, представлен в Таблице 10.4.1.

Таблица 10.4.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Код системы теплоснабжения | Энергоисточники в системе теплоснабжения | Утвержденная ЕТО | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО |
| 1 | 1 | АО «Канская ТЭЦ» | АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58 | Постановление Администрации г. Канска в связи с переходом на ценовую зону.  Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 2 | 2 | ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»,  663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13, |
| 3 | 3 | Котельная №1 "пос. Строителей",  663609, Красноярский край, г. Канск, пос. Строителей, 65 А |
| 4 | 4 | Котельная №3 "ПТУ",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Декабристов, 30 |
| 5 | 5 | Котельная №4 "Березка",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская , 50, стр.2, пом.6 |
| 6 | 6 | Котельная №5 "Даурия",  663600, Красноярский край, г. Канск, ул. Кайтымская, д. 193, стр.7 |
| 7 | 7 | Котельная №7 "Мелькомбинат",  663601, Красноярский край, г. Канск, пос. Мелькомбината, 4Б |
| 8 | 8 | Котельная №8 "ЛДК",  663602, Красноярский край, г. Канск, ул. Краевая, д. 64А |
| 9 | 9 | Котельная №9 "Школа",  663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Элеваторная, 23 А, стр.2 |
| 10 | 10 | Котельная №10 "Де-Корт",  663600, Красноярский край, г. Канск, пер. Чкалова, 1/1, стр.3, пом.8 |
| 11 | 11 | Котельная №11 "Альчет",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Высокая, 10/1, стр.3, пом. 3 |
| 12 | 12 | Котельная №12 "Ново-Канская",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Лысогорская, 18, стр.7 |
| 13 | 13 | Котельная №13 "5 военный городок",  663612, Красноярский край, г. Канск, 5-й Военный городок, д. 75 |
| 14 | 14 | Котельная №15 "ДСУ-5",  663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Гаражная, 20 В, стр.2, пом. 10 |
| 15 | 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, зд.1, стр.1, пом.4 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Код системы теплоснабжения | Энергоисточники в системе теплоснабжения | Утвержденная ЕТО | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО |
| 16 | 16 | Котельная филиала Восточный АО "Красноярскнефтепродукт",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная, 1/1 | АО «Канская ТЭЦ», 663604, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 58 | Постановление Администрации г. Канска в связи с переходом на ценовую зону.  Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 17 | 19 | Котельная КГБУЗ «Красноярский краевой противотуберкулёзный диспансер №1, 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1 |
| 18 | 17 | Котельная КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10 | КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», 663606, Красноярский край, г. Канск, ул. Муромская д. 10 | Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 19 | 18 | Котельная филиала ФГБУ ''ЦЖКУ'' Минобороны России, 663612, Красноярский край, г. Канск, 4-й Военный городок | Постановлением Администрации города Канска №41 от 27.01.2020 г. с филиала ФГБУ «ЦжКУ» Минобороны России по ЦВО жилищно-коммунальная служба №18 (г. Красноярск) снят статус ЕТО в границах системы теплоснабжения 4-го военного городка. В соответствии с п.18 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным пунктом 13 Правил организации теплоснабжения, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации. | |

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой

системе теплоснабжения, расположенных в границах города Канска

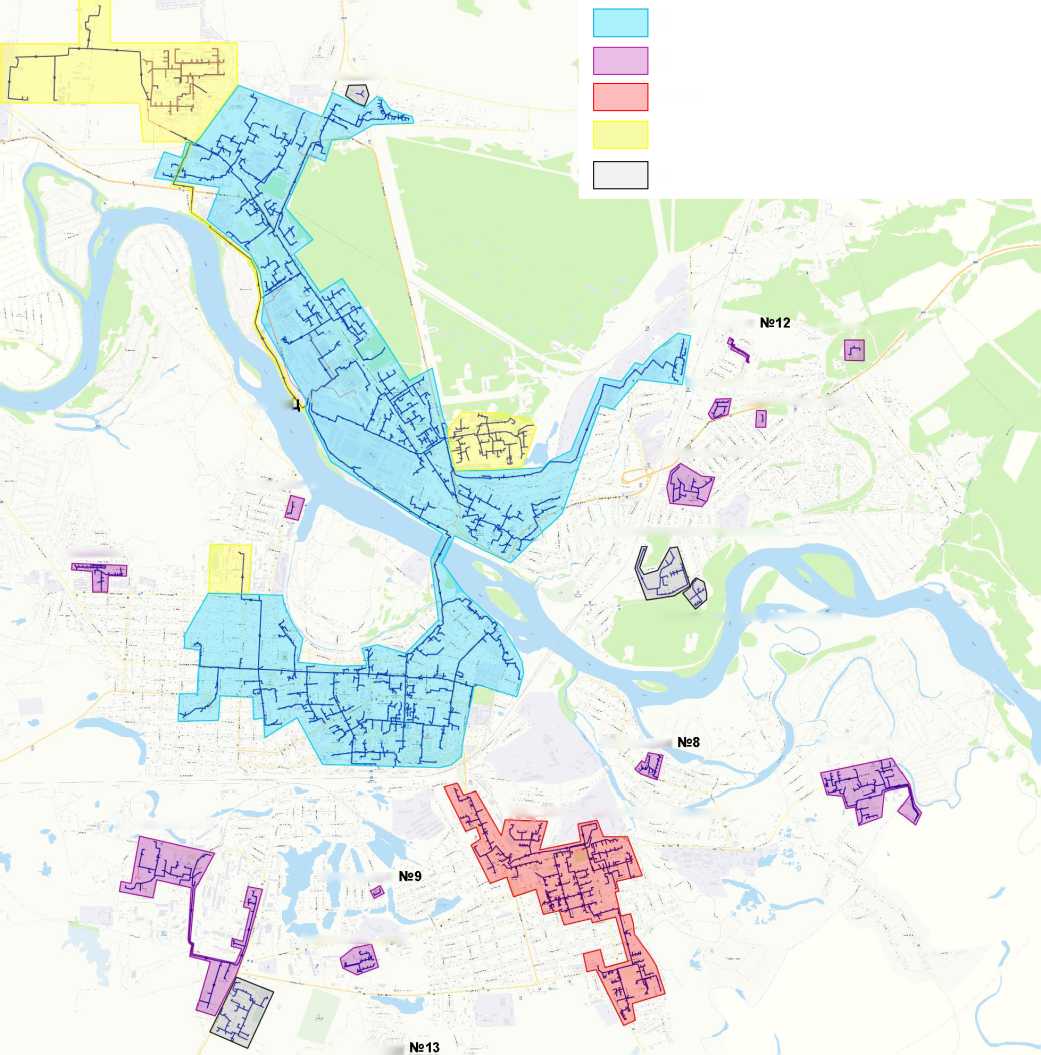
Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Канска на 2020 год представлен в Таблице 10.5.1.

Границы зон деятельности гидравлически изолированных систем теплоснабжения г. Канска представлены на Рис. 10.5.1.

Таблица 10.5.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Зона действия источника теплоты | Наименование и адрес организации | Владение источником тепловой энергии | |
| Название и адрес источника тепловой энергии | Основание  владения |
| 1 | АО «Канская ТЭЦ»  660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а. | Канская ТЭЦ,  663604, Красноярский край, г. Канск, ул.40 лет Октября, д. 58 | Право  собственности |
| 2 | ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" 663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13, стр.2 | ТЭЦ ООО "Тепло-СбытСервис",  663605, Красноярский край, г. Канск, ул. Красноярская, 13 | Право  собственности |
| 3 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №1 "пос. Строителей",  663609, Красноярский край, г. Канск, пос. Строителей, 65 А | Право  собственности |
| 4 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №3 "ПТУ",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Декабристов, 30 | Право  собственности |
| 5 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №4 "Березка", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская , 50, стр.2, пом.6 | Право  собственности |
| 6 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №5 "Даурия", 663600, Красноярский край, г. Канск, ул. Кайтымская, д.193, стр.7 | Право  собственности |
| 7 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №7 "Мелькомбинат",  663601, Красноярский край, г. Канск, пос. Мелькомби-ната, 4Б | Право  собственности |
| 8 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №8 "ЛДК",  663602, Красноярский край, г. Канск, ул. Краевая, д. 64А | Право  собственности |
| 9 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №9 "Школа", 663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Элеваторная, 23 А, стр.2 | Право  собственности |
| 10 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №10 "Де-Корт",  663600, Красноярский край, г. Канск, пер. Чкалова, 1/1, стр.3,  пом.8 | Право  собственности |
| 11 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №11 "Альчет",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Высокая, 10/1, стр.3,  пом. 3 | Право  собственности |
| 12 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №12 "Ново-Канская",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Лысогорская, 18,  стр.7 | Право  собственности |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Зона действия источника теплоты | Наименование и адрес организации | Владение источником тепловой энергии | |
| Название и адрес источника тепловой энергии | Основание  владения |
| 13 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №13 "5 военный городок",  663612, Красноярский край, г. Канск, 5-й Военный городок, д.  75 | Право  собственности |
| 14 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №15 "ДСУ-5",  663611, Красноярский край, г. Канск, ул. Гаражная, 20 В, стр.2, пом.10 | Право  собственности |
| 15 | АО «Г ортепло»"  663613, Красноярский край, г. Канск, ул. Эйдемана, д. 7, пом. 1 | Котельная №16 "ЛТЦ-34",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Иланская, зд.1, стр.1, пом.4 | Право  собственности |
| 16 | ОАО "Красноярскнефтепродукт", филиал Восточный 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная,1/1 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная,1/1 | Право  собственности |
| 17 | КГБУЗ КПИ "Канский психоневрологический интернат", 663606, Красноярский край, г Канск, ул. Муромская д. 10 | Котельная КПНИ,  663606, Красноярский край, г Канск, ул. Муромская д. 10 | Право  хозяйственного  ведения |
| 18 | Обособленного подразделения "Красноярское" ООО «ГУЖФ» (ООО "Главное управление жилищно-коммунального хозяй- ства")660133, г Красноярск, ул Маршала Малиновского, д. 12 д,корп.38 660005, г.Красноярск, ул.Маршала Малиновского, д.22,  в/г 1 | Котельная № 53 к "4 военный городок",  663612, Красноярский край, г. Канск, 4-й Военный городок | Право  собственности |
| 19 | КГКУЗ "Красноярская краевая туберкулезная больница №2", 663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",  663610, Красноярский край, г. Канск, ул. Шоссейная д. 1 | Право  хозяйственного  ведения |

Зона деятельности АО «Канская ТЭЦ»

Зона деятельности АО «Гортепло»

Котельная КПНИ

Зона деятельности ООО «Теплосбыт»

Зона деятельности МУП «Канский Электросетьсбыт» (транспорт ТЭ в зоне действия Канской ТЭЦ)

Зона деятельности прочих ТСО

Котельная №4

Котельная

Канская ТЭ1

Котельная № 1 1

Котельная № 1 6

Котельная № 3

Котельная № 1 О

Котельная №5

Кот. Красноярскнефтепродукт

Котельная туб. диспансер

Котельная № 1

ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»

Котельная №7

Котельная

Котельная

Котельная



Рис. 10.5.1. Границы зон деятельности теплоснабжающих организаций г. Канска

Котельная № 1 5

Котельная 4-й военный городок

Раздел 11.

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками

тепловой энергии

Требования к схемам теплоснабжения, предусмотренные подпунктом "л" пункта 4 (Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии») согласно «Требованиям к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г. (в редакции постановления Правительства Российской Федерации №276 от 16.03.2019 г.), не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.

Раздел 12.

Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Согласно письму №2658 от 03.03.2021, представленному в Приложении А Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Комитет по управлению муниципальным имуществом города Канска сообщает, что в 2020 году был выявлены и включены в реестр бесхозяйного имущества города Канска три объекта теплоснабжения:

* сооружение коммунального хозяйства - наружные сети теплоснабжения, протяженностью 443 м., год постройки 2020, расположенные по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Канск, мкр. 6-й Северо-западный, д. 62, соор. 4, кадастровый номер 24:51:0101006:4204;
* наружные сети теплоснабжения, протяженностью 53 м., стальные трубы диаметр 76\*3-2\*19,5 м, ж/б канал 60\*45-20 м, тепловая камера-1шт, дренажный колодец, год постройки 2006, расположенные по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Канск, ул. Пролетарская, 52 (Женская консультация);
* наружные сети теплоснабжения, протяженностью 36 м., стальные трубы диаметр 89\*3-2\*36 м, ж/б канал 60\*45-30 м, год постройки 2006, расположенные по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Канск, ул. 40 лет Октября, 89 (60-ти квартирный дом).

Дополнительно перечни объектов теплоснабжения, находящихся в реестре муниципальной собственности города Канска представлены в Приложении А Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Раздел 13.

Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и  
газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения,  
схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой  
водоснабжения и водоотведения города Канска

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной  
(межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального  
хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии  
соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом

источников тепловой энергии

Предложений о развитии системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не рассматривалось в связи с отсутствием утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций города Канска.

1. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой

энергии

Данное мероприятие по организации газоснабжения источников тепловой энергии не рассматривалось в связи с использованием на источниках местного вида топлива - бурого угля, добываемого на разрезе «Бородинский». На АО «Канской ТЭЦ» в качества резервного топлива используется уголь ЗАО «Разрез Канский» также явлющий местным видом топлива.

1. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищнокоммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и

систем теплоснабжения

В настоящее время на территории Канска отсутствуют сети газораспределения, по которым транспортируется природный газ к потребителям, а также объекты, подключенные к сетям газораспределения природного газа.

Схема газоснабжения в городе Канск на момент актуализации отсутствует. Обеспечение газообразным топливом источников тепловой энергии не планируется.

1. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в «схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2019 №174, не предусмотрено.

1. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой

мощности и энергии

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии не требуются.

1. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

На дату начала актуализации Схемы теплоснабжения города Канска на период до 2028 г. действует актуализация на 2019 год схемы водоснабжения и водоотведения города Канска на период с 2014 года до 2024 года, утвержденная Постановлением администрации города №85 от 08.02.2019 г.

Предложения по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не рассматривались в связи с отсутствием в Схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования города Канска на период с 2014 года до 2024 года технических мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

1. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и

систем теплоснабжения

Увеличение объема (прирост) годового потребления холодной воды из систем водоснабжения в соответствии с перспективным изменением спроса на горячее водоснабжение на источниках централизованного теплоснабжения города Канска представлено в Таблицах 13.7.1 - 13.7.3.

По результатам актуализации на 2022 год Схемы теплоснабжения города Канска на период с 2013 года до 2028 года предлагается внести корректировки в актуализированную на 2019 год Схему водоснабжения и водоотведения города Канска на период с 2014 года до 2024 года, утвержденную Постановлением администрации города №85 от 08.02.2019 г. по данным в Таблицах 13.7.1 - 13.7.3.

Таблица 13.7.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Приросты перспективной тепловой нагрузки потребителей ГВС (средненедельной), Г кал/ч | | | | | Изменение нагрузка ГВС за период с 2021 по 2028 гг., Г кал/ч |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025-2028 г. |
| город Канск | 0,06 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС (средненедельной) при подключении потребителей, м3/ч | | | | | Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС за период с 2021 по 2028 гг., м3/ч |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025-2028 г. |
| город Канск | 0,97 | 0,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,47 |

Таблица 13.7.3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель, единицы измерения | Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС (средненедельной) при подключении потребителей, м3/год | | | | | Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС за период с 2021 по 2028 гг., м3/год |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025-2028 г. |
| город Канск | 8 507 | 4 333 | 0 | 0 | 0 | 12 840 |

Раздел 14.

Индикаторы развития систем теплоснабжения города Канска

Информация по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на

тепловых сетях представлена в Таблице 14.1.1.

Таблица 14.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических  нарушений на тепловых сетях, ед./год | | | | | | |
| 2019 | 2020 факт / прогноз | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| ЕТО АО "Канская ТЭЦ" | | 35 | 2/35 | 34 | 33 | 32 | 24 |  |
| 1 | Канская ТЭЦ | 29 | 0/29 | 28 | 27 | 32 | 24 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 6 | 2/6 | 6 | 6 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2", | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических  нарушений на тепловых сетях, ед./год | | | | | | |
| 2019 | 2020 факт / прогноз | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| ЕТО КГБУСО "Канский психоневрологический интернат" | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| ЕТО ФБГУ ЦЖКУ №18 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Итого | 35 | 2/35 | 34 | 33 | 32 | 24 |  |

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии г. Канска представлено в Таблице 14.1.2.

Таблица 14.1.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических  нарушений на источниках тепловой энергии, ед./год | | | | | | |
| 2019 | 2020 факт / прогноз | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| ЕТО АО "Канская ТЭЦ" | | 8 | 0/8 | 7 | 7 | 2 | 2 |  |
| 1 | Канская ТЭЦ | 2 | 0/2 | 2 | 2 | 2 | 2 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 6 | 0/6 | 5 | 5 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических  нарушений на источниках тепловой энергии, ед./год | | | | | | |
| 2019 | 2020 факт / прогноз | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2", | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| ЕТО КГБУСО "Канский психоневрологический интернат" | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| ЕТО ФБГУ ЦЖКУ №18 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Итого | 8 | 0/8 | 7 | 7 | 2 | 2 |  |

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, представлен в Таблице 14.1.3.

Таблица 14.1.3

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, кг у.т./Г кал | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2028 |
| 1. | Канская ТЭЦ | 142,01 | 142,01 | 142,01 | 142,01 | 142,01 | 142,01 |

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой от котельных, представлен в Таблице 14.1.4.

Таблица 14.1.4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  зоны  действия  источника  тепловой  энергии | Наименование показателя | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, кг у.т./Г кал | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечания |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 234,00 | 221,64 | 241,77 | 241,77 | - | | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 198,73 | 198,73 | 198,73 | 198,73 | 198,73 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 214,64 | 214,64 | 197,71 | 197,71 | 197,71 | 197,71 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 253,49 | 253,49 | 183,08 | 183,08 | 183,08 | 183,08 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 277,30 | 277,30 | 277,30 | 277,30 | 202,68 | 202,68 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 231,25 | 231,25 | 231,25 | 231,25 | 231,25 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 257,96 | 257,96 | 257,96 | 257,96 | 184,56 | 184,56 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 261,62 | 261,62 | 261,62 | 185,61 | 185,61 | 185,61 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 256,90 | 256,90 | 256,90 | 186,95 | 186,95 | 186,95 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 254,71 | 254,71 | 183,67 | 183,67 | 183,67 | 183,67 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 285,39 | 285,39 | 285,39 | 285,39 | 219,13 | 219,13 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 206,89 | 206,89 | 206,89 | 206,89 | 206,89 | 206,89 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 255,23 | 255,23 | 255,23 | 255,23 | 255,23 | 255,23 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 263,77 | 263,77 | 263,77 | 187,60 | 187,60 | 187,60 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 181,78 | 181,78 | 181,78 | 181,78 | 178,57 | 178,57 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 173,25 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 | 179,10 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2", | 179,36 | 179,36 | 179,36 | 179,36 | 178,57 | 178,57 |  |

Таблица 14.1.5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике  тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 1,70 | 1,67 | 1,97 | 1,89 | 1,92 | 1,79 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 3,07 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 1,59 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 0,82 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 3,74 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 1,07 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 1,37 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 3,07 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 1,16 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0,87 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 2,47 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 1,42 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 1,71 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 1,62 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 3,43 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2", | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |  |
|  | Итого | 1,78 | 1,72 | 1,97 | 1,91 | 1,86 | 1,77 |  |

Таблица 14.1.6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 39,6 | 39,7 | 36,3 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 54,5 | 54,5 | 54,5 | 54,5 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 82,3 | 82,3 | 82,3 | 82,3 | 82,3 | 82,3 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 | 19,4 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 107,3 | 107,3 | 107,3 | 107,3 | 107,3 | 107,3 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 | 7,6 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 64,5 | 64,5 | 64,5 | 64,5 | 64,5 | 64,5 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2", | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
|  | Итого | 39,6 | 39,8 | 39,8 | 38,4 | 37,4 | 35,3 |  |

Таблица 14.1.7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУМ), % | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 19,80 | 20,44 | 20,44 | 20,44 | 22,64 | 23,63 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 7,41 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | 13,68 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 10,52 | 10,52 | 9,70 | 9,70 | 9,70 | 9,70 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 15,36 | 15,36 | 15,28 | 15,28 | 15,28 | 15,28 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 4,01 | 3,60 | 3,60 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 13,02 | 13,17 | 13,17 | 13,17 | 13,17 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 10,23 | 10,23 | 10,23 | 10,23 | 10,10 | 10,10 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 14,24 | 14,24 | 14,24 | 13,97 | 13,97 | 13,97 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,08 | 9,08 | 9,08 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 13,73 | 13,73 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 4,87 | 4,77 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 | 17,35 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 8,19 | 8,19 | 8,19 | 7,95 | 7,95 | 7,95 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,74 | 7,74 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 25,47 | 25,47 | 25,47 | 25,47 | 25,47 | 25,47 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 14,23 | 14,23 | 14,23 | 14,23 | 14,52 | 14,52 |  |

Таблица 14.1.8

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  зоны  действия  источника  тепловой  энергии | Наименование показателя | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой  нагрузке, м2/(Гкал/ч) | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 224,4 | 274,1 | 272,9 | 283,3 | 291,6 | 302,2 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 333,1 | 288,6 | 288,6 | 288,6 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 226,9 | 236,1 | 235,5 | 235,5 | 235,5 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 194,9 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 | 204,7 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 92,9 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 131,4 | 197,1 | 197,1 | 197,1 | 197,1 | 197,1 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 396,6 | 386,1 | 386,1 | 386,1 | 386,1 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 160,7 | 128,6 | 128,6 | 128,6 | 128,6 | 128,6 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 405,1 | 371,3 | 371,3 | 371,3 | 371,3 | 371,3 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 165,0 | 183,3 | 183,3 | 183,3 | 183,3 | 183,3 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 126,1 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 202,9 | 180,9 | 180,9 | 180,9 | 180,9 | 180,9 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 302,2 | 302,2 | 302,2 | 302,2 | 302,2 | 302,2 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Краснояр- скнефтепродукт" | 415,3 | 980,9 | 980,9 | 980,9 | 980,9 | 980,9 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 91,1 | 91,1 | 91,1 | 91,1 | 91,1 | 91,1 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 188,5 | 238,7 | 238,7 | 238,7 | 238,7 | 238,7 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 225,1 | 1043,6 | 1043,6 | 1043,6 | 1043,6 | 1043,6 |  |

Таблица 14.1.9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии, % | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 92,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 87,4 | 85,4 |  |

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, представлен в Таблице 14.1.10.

Таблица 14.1.10

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г ут/кВт ч | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 446.6 | 446.6 | 446.6 | 446.6 | 446.6 | 446.6 |  |

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), представлен в Таблице 14.1.11.

Таблица 14.1.11

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование показателя | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, ф щих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | ункционирую- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 0.76 | 0.76 | 0.76 | 0.76 | 0.76 | 0.76 |  |

Таблица 14.1.12

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  зоны  действия  источника  тепловой  энергии | Наименование показателя | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме  отпущенной тепловой энергии, %\* | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 71% | 74% | 77% | 80% | 83% | 100% |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 66% | 69% | 72% | 76% | 79% | 100% |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 60% | 64% | 67% | 71% | 75% | 100% |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 72% | 75% | 78% | 80% | 83% | 100% |  |

\* Примечание: с коллекторов источника тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  зоны  действия  источника  тепловой  энергии | Наименование показателя | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 22 | 23 | 24 | 24 | 25 | 28 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 31 | 32 | 33 | 34 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 26 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 36 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 23 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 54 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 18 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 27 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 30 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 20 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 10 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 13 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 55 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярск- нефтепродукт" | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 34 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 34 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 34 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 34 |  |

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), представлено в Таблице 14.1.14.

Таблица 14.1.14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер зоны действия источника тепловой энергии | Наименование системы теплоснабжения | 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), % | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,03 | 0,0 | 0,72 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Крас- ноярскнефтепродукт" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |

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), представлено в Таблице 14.1.15.

Таблица 14.1.15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  зоны  действия  источника  тепловой  энергии | Наименование показателя | Установленная  тепловая  мощность  оборудования  источников  тепловой  энергии,  Г кал/ч | 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), % | | | | | | |
| 01.01.2021 г. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1 | Канская ТЭЦ | 325 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 108 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 8,64 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 4,38 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0,85 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 1,25 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,0 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 10,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 1,52 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,0 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 0,59 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 1,48 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 0,84 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0,84 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 4,39 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 0,82 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 0,39 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 0,0 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  зоны  действия  источника  тепловой  энергии | Наименование показателя | Установленная  тепловая  мощность  оборудования  источников  тепловой  энергии,  Г кал/ч | 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), % | | | | | | |
| 01.01.2021 г. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 17 | Котельная КПНИ | 2,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 8,77 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 0,94 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 |  |
| Итого | | 486,9 |  |  |  |  |  |  |  |

Установленная электрическая мощность источников комбинированной выработки представлена в Таблице 14.1.16.

Таблица 14.1.16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Установленная электрическая мощность источников комбинированной выработки, МВт | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1. | Канская ТЭЦ | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |  |
| 2. | ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» | 10 | 10 | 10 | 10 |  |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |

Таблице 14.1.17.

Таблица 14.1.17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки, Гкал | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1. | Канская ТЭЦ | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 |  |
|  | - базовая мощность | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 |  |
|  | - пиковая мощность | х | х | х | х | х | х |  |

Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников комбинированной выработки представлена в Таблице 14.1.18.

Таблица 14.1.18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников комбинированной выработки, Гкал/ч | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1. | Канская ТЭЦ | 195,88 | 185,87 | 186,69 | 186,85 | 202,85 | 217,46 |  |

Доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки представлена в Таблице 14.1.19.

Таблица 14.1.19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки, % | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1. | Канская ТЭЦ | 36,86 | 35,62 | 35,62 | 35,62 | 30,07 | 27,74 |  |

представлена в Таблице 14.1.20.

Таблица 14.1.20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 1. | Канская ТЭЦ | 557 215,9 | 575 259,7 | 575 259,7 | 575 259,7 | 637 190,3 | 665 005,0 |  |
|  | - в т.ч. из отборов турбоагрегатов | 516 663,9 | 527 791,0 | 527 791,0 | 527 791,0 | 556 700,6 | 567 652,1 |  |

Установленная тепловая мощность котельных представлена в Таблице 14.1.21.

Таблица 14.1.21

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Установленная тепловая мощность котельных, Гкал/ч | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 108,00 | 108,00 | 108,00 | 108,00 |  |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 | 8,64 |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 2,00 | 2,00 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,50 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 0,30 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 0,80 | 0,80 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,34 | 0,34 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 0,69 | 0,69 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,50 | 0,50 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,20 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 2,00 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,8 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,30 | 0,30 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Установленная тепловая мощность котельных, Гкал/ч | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Крас- ноярскнефтепродукт" | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 2,50 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 1,00 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 8,77 | 8,77 | 8,77 | 8,77 | 8,77 | 8,77 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,60 |  |

Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной представлена в Таблице 14.1.22.

Таблица 14.1.22

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, Гкал/ч | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 13,86 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 4,11 | 3,95 | 3,96 | 3,96 | 3,96 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 1,66 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 0,21 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 5,16 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 0,56 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0,55 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 1,96 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 0,41 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Крас- ноярскнефтепродукт" | 1,11 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 3,47 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, Гкал/ч | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 0,51 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |  |

Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной представлена в Таблице 14.1.23.

Таблица 14.1.23

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал | | | | | | |
| п/п | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 61 795,0 | 72 416,8 | 78 521,0 | 78 521,0 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 10 191,0 | 10 191,0 | 10 191,0 | 10 191,0 | 10 191,0 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 3 647,0 | 3 647,0 | 3 647,0 | 3 647,0 | 3 647,0 | 3 647,0 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 1 114,0 | 1 114,0 | 1 114,0 | 1 114,0 | 1 114,0 | 1 114,0 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 387,0 | 387,0 | 387,0 | 387,0 | 387,0 | 387,0 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 12 118,0 | 12 253,7 | 12 253,7 | 12 253,7 | 12 253,7 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 1 318,0 | 1 318,0 | 1 318,0 | 1 318,0 | 1 318,0 | 1 318,0 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 702,0 | 702,0 | 702,0 | 702,0 | 702,0 | 702,0 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 1 154,0 | 1 154,0 | 1 154,0 | 1 154,0 | 1 154,0 | 1 154,0 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 982,0 | 982,0 | 982,0 | 982,0 | 982,0 | 982,0 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 351,0 | 351,0 | 351,0 | 351,0 | 351,0 | 351,0 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 4 174,0 | 4 174,0 | 4 174,0 | 4 174,0 | 4 174,0 | 4 174,0 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 1 196,0 | 1 196,0 | 1 196,0 | 1 196,0 | 1 196,0 | 1 196,0 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 | 265,0 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 | 2 658,0 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 1 110,5 | 6 310,7 | 6 310,7 | 6 310,7 | 6 310,7 | 6 310,7 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 | 9 786,6 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 | 1 172,0 |  |

Таблица 14.1.24

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Коэффициент полезного использования теплоты топлива котельной, % | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 61,050 | 64,455 | 59,088 | 59,088 | - | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 71,885 | 71,885 | 71,885 | 71,885 | 71,885 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 66,557 | 66,557 | 72,257 | 72,257 | 72,257 | 72,257 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 56,356 | 56,356 | 78,031 | 78,031 | 78,031 | 78,031 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 51,517 | 51,517 | 51,517 | 51,517 | 70,484 | 70,484 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 61,776 | 61,776 | 61,776 | 61,776 | 61,776 | - | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 55,380 | 55,380 | 55,380 | 55,380 | 77,406 | 77,406 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 54,605 | 54,605 | 54,605 | 76,965 | 76,965 | 76,965 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 55,608 | 55,608 | 55,608 | 76,414 | 76,414 | 76,414 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 56,086 | 56,086 | 77,779 | 77,779 | 77,779 | 77,779 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 50,057 | 50,057 | 50,057 | 50,057 | 65,194 | 65,194 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 69,050 | 69,050 | 69,050 | 69,050 | 69,050 | 69,050 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 55,972 | 55,972 | 55,972 | 55,972 | 55,972 | 55,972 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 54,160 | 54,160 | 54,160 | 76,151 | 76,151 | 76,151 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 78,588 | 78,588 | 78,588 | 78,588 | 80,000 | 80,000 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 82,457 | 76,394 | 76,394 | 76,394 | 76,394 | 76,394 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 79,762 | 79,762 | 79,762 | 79,762 | 79,762 | 79,762 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 79,649 | 79,649 | 79,649 | 79,649 | 80,000 | 80,000 |  |

Таблица 14.1.25

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Доля резерва тепловой мощности котельной, % | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 - 2028 | Примечание |
| 2 | ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис" | 81,44 | 81,39 | 81,39 | 81,39 |  |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г. |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г. |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 2,63 | 2,63 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |  |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0,49 | 0,49 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |  |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,08 | 0,08 |  |
| 7 | Котельная №7 «пос. Мелькомбинат» | 5,52 | 5,47 | 5,47 | 5,47 | 5,47 |  | Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г. |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,12 | 0,12 |  |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,11 | 0,11 | 0,12 |  |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 0,39 | 0,39 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,09 |  |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0,71 | 0,71 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |  |
| 13 | Котельная №13 «5-й Военный городок» | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 |  |
| 14 | Котельная №15 "ДСУ-5" | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |  |
| 15 | Котельная №16 "ЛТЦ-34" | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |  |
| 16 | Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт" | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 0,08 | 0,08 |  |
| 17 | Котельная КПНИ | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |  |
| 18 | Котельная №53к "4 военный городок" | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |  |
| 19 | Котельная КГКУЗ "ККТБ №2" | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,08 | 0,08 |  |

Таблица 14.1.26

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Единицы  измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и(или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения | % | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | - |
| 2 | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения | ед./год | 43 | 43 | 41 | 36 | 34 | 32 | 30 | 29 | 27 | 26 | 43 |
| 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 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| 4 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | доли единицы | 0.18 | 0.18 | 0.18 | 0.23 | 0.24 | 0.25 | 0.26 | 0.26 | 0.26 | 0.26 | 0.18 |
| 5 | Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | % | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения | % | 50 | 65 | 67 | 68 | 69 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Единицы  измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 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 |  | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует | отсут  ствует |
| 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) | % | 13.6 | 13.7 | 13.7 | 13.8 | 14.1 | 14.4 | 14.6 | 14.6 | 14.6 | 14.6 | 14.6 |

Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией представлены в Таблице 14.1.27.

Таблица 14.1.27

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | ед./км (в однотрубном исчислении) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | ед/Г кал/ч | 0.017 | 0.017 | 0.015 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.017 |

Раздел 15.

Ценовые (тарифные) последствия

Для ценовой зоны теплоснабжения городской округ Канск 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 прогноза 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 для тепловую энергию для потребителей.

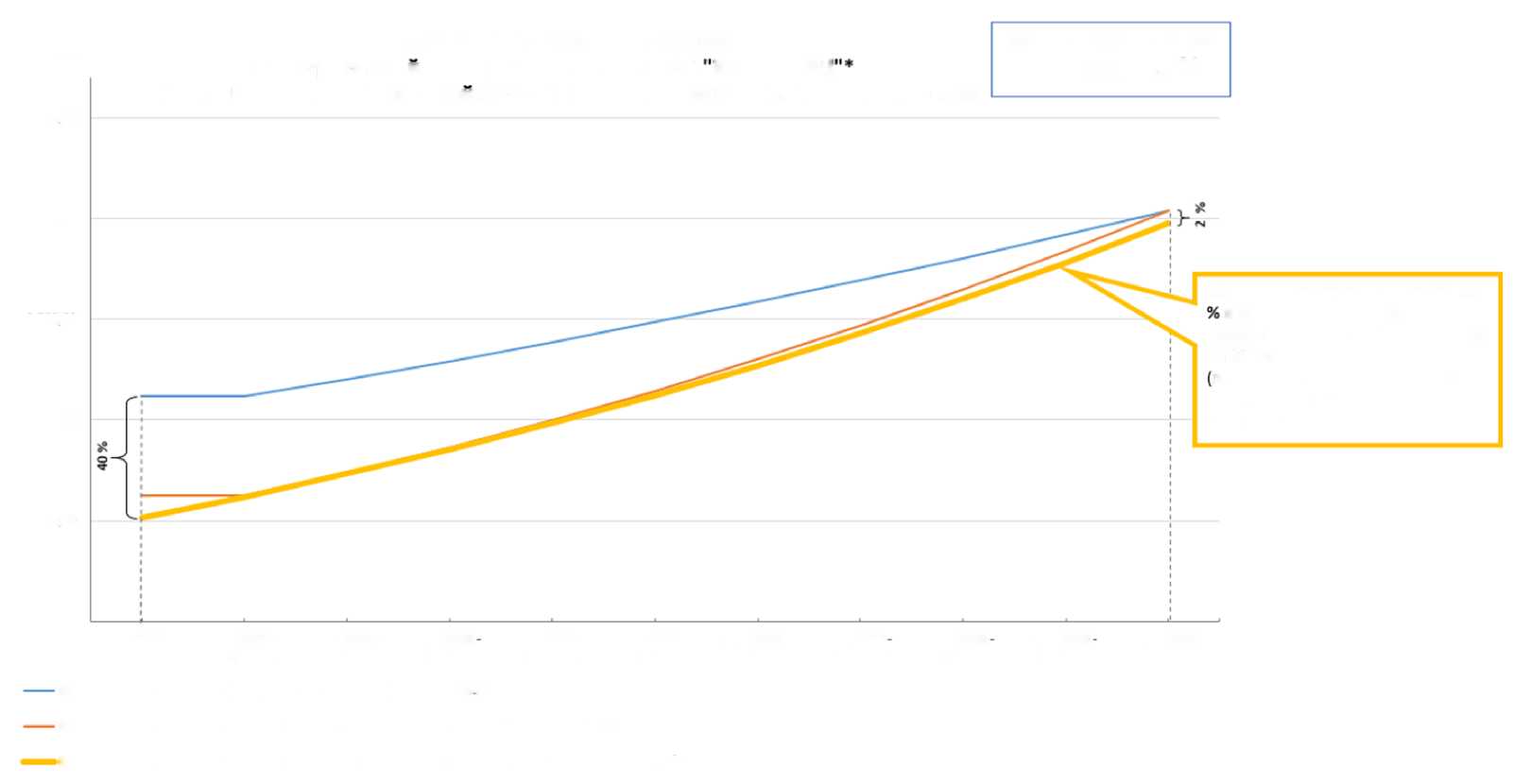
Прогноз цен для тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения были рассчитаны как прогноз нерегулируемых цен на тепловую энергию для каждой ЕТО необходимых для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей и выполнения мероприятий по строительству, реконструкции,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

В целях сглаживания ценовых последствий для потребителей иных теплоснабжающих организаций предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) предполагается устанавливать на основании графика равномерного поэтапного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (за исключением систем теплоснабжения, в которой предельный уровень цены утверждается равным текущему тарифу).

В целях оценки ценовых последствий для систем теплоснабжения города Канска определены следующие графики равномерного поэтапного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию.

Для потребителей теплоснабжающей организации ФБГУ ЦЖКУ № 18 (1% от общего объема потребления тепловой энергии города Канска) предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) будет определяться на уровне тарифа, действующего на момент окончания переходного периода.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий внедрения целевой модели рынка тепловой энергии на территории городского округа - города Канска приведены на рисунках ниже.



**для потребителей в зоне деятельности ЕТО АО Канская ТЭЦ**

**тепла в городе**

82 %

в зоне КТЭЦ при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

3 500.00

3 000,00

2 500.00

**2** **000,00**

1 500.00

**1000,00**

1 пг 2021

2 пг 2021 -

2 пг 2022 -

2 пг 2023

2 ПГ 2024 -

2 пг 2025 -

2 пг 2026 -

2 ПГ 2027

2 пг 2028

2 пг 2029

2 пг 2030

**Цена для потребителя - рост ИПЦ+3**

**в течение 10 лет, по инициативе**

**города возможна пролонгация еще**

**на 10 лет**

п. 2.6.4., 2.6.5. Предварительного

**соглашения о реализации схемы ТС**

**г. Канска)**

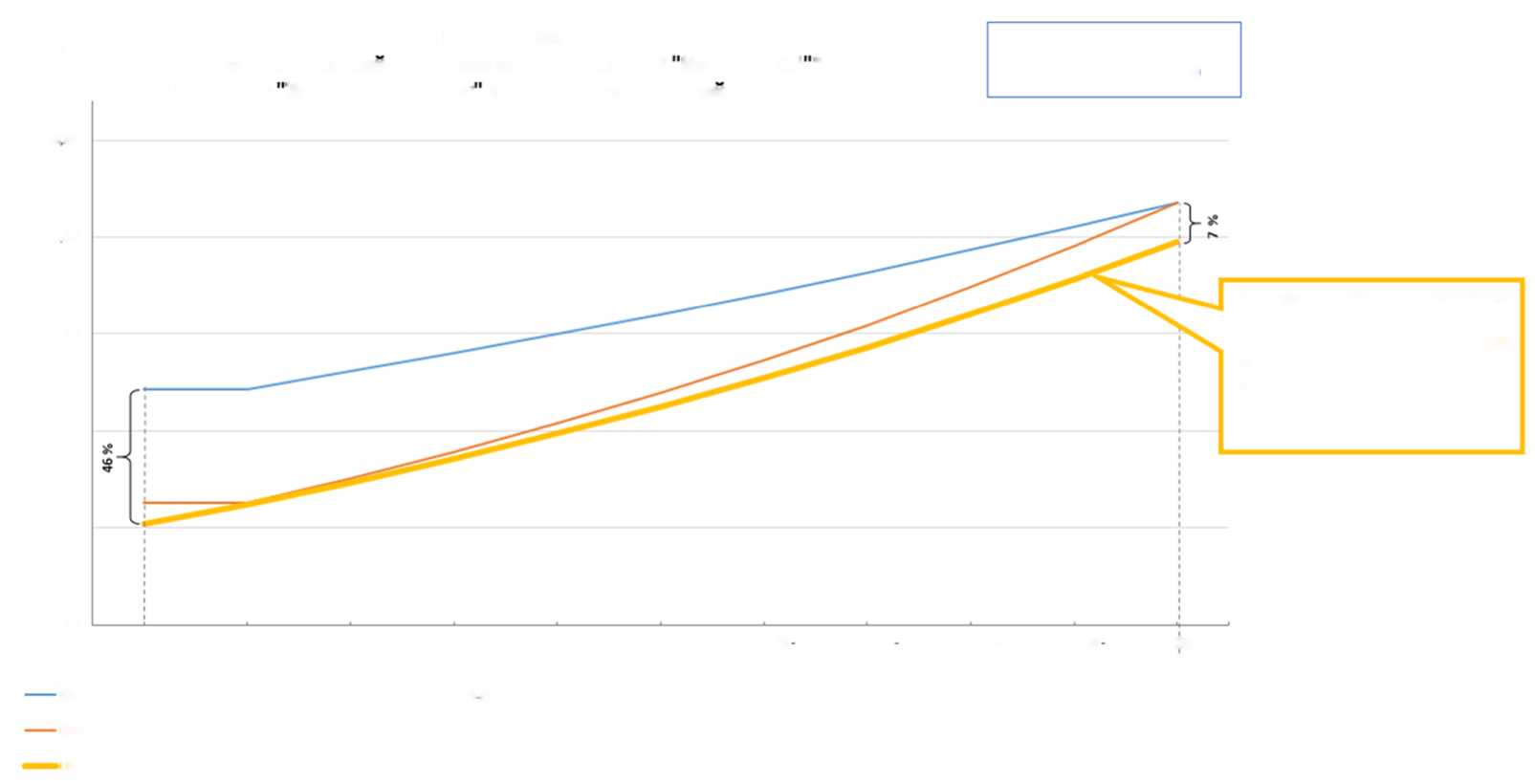
1 ПГ 20221 ПГ 20231 ПГ 20241 ПГ 20251 пг 20261 ПГ 20271 пг 20281 пг 20291 пг 2030

Цена на тепловую энергию (мощность) по методу АК (цена АК), руб /Гкал

Цена на тепловую энергию с учетом графика доведения до предельного уровня (рост ИПЦ +3,23%), руб/Гкал

Цена на тепловую энергию с учетом применения понижающего коэффициента (рост ИПЦ +3%), руб/Г кал

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



**для потребителей в зоне деятельности ЕЮ АО Канская ТЭЦ \***

**тепла в городе**

***10%***

в зоне ООО Тепло-Сбыт-Сервис при внедрении целевой модели рынка

в городе Канске Красноярского края

**3 500 00**

**3 000.00**

**2 500,00**

2 000,00

**1 500,00**

**1000,00**

**Цена для потребителя - рост ИПЦ+3**

**% в течение 10 лет, по инициативе**

**города возможна пролонгация еще**

**на 10 лет**

**(п. 2.6.4., 2.6.5. Предварительного**

**соглашения о реализации схемы ТС**

**г. Канска)**

**1 пг2021**

**2 пг 2021 -**

2 пг 2022 -2 пг 2023 -2 пг 2024 -2 пг 2025 -2 пг 20262 пг 20272 пг 2028 -2 пг 20292 пг 2030

**1 ПГ 20221 пг 2023**1 пг 2024**1 пг 20251 пг 20261пг 20271 пг 20281 ПГ 20291 пг 2030**

Цена на тепловую энергию (мощность) по методу АК (цена АК), руб /Гкал

Цена на тепловую энергию с учетом графика доведения до предельного уровня (рост ИПЦ \*3,71%), руб/Гкал

Цена на тепловую энергию с учетом применения понижающего коэффициента (рост ИПЦ \*3%), руб/Гкал

Цена на тепловую энергию {мощность) по методу АК (цена АК), руб./Гкал

3 500.00

2 500,00

2 000.00

1500,00

1000,00

**Цена для потребителя - рост ИПЦ+3**

% **в течение 10 лет, по инициативе**

**города возможна пролонгация еще**

**на 10 лет**

**(п. 2.6.4., 2.6.5. Предварительного**

**соглашения о реализации схемы ТС г**

**Канска)**

**Доля в суммарном отпуске**

**для потребителей в зоне деятельности ЕТО АО Канская ТЭЦ \***

**тепла в городе**

**6%**

**в зоне АО Гортепло при внедрении целевой модели рынка**

**в городе Канске Красноярского края**

1 пг 2021

2 пг 2021-

2 гг 2022-

2 пг 2023 -

2 пг 2024-

2 пг 2025

2 пг 2026

2 гг 2027

2 пг 2028 -

2 пг 2029 -

2 пг 2030

1 пг2022

1 пг 2023

1 пг 2024

1 пг 2025

1 пг 2026

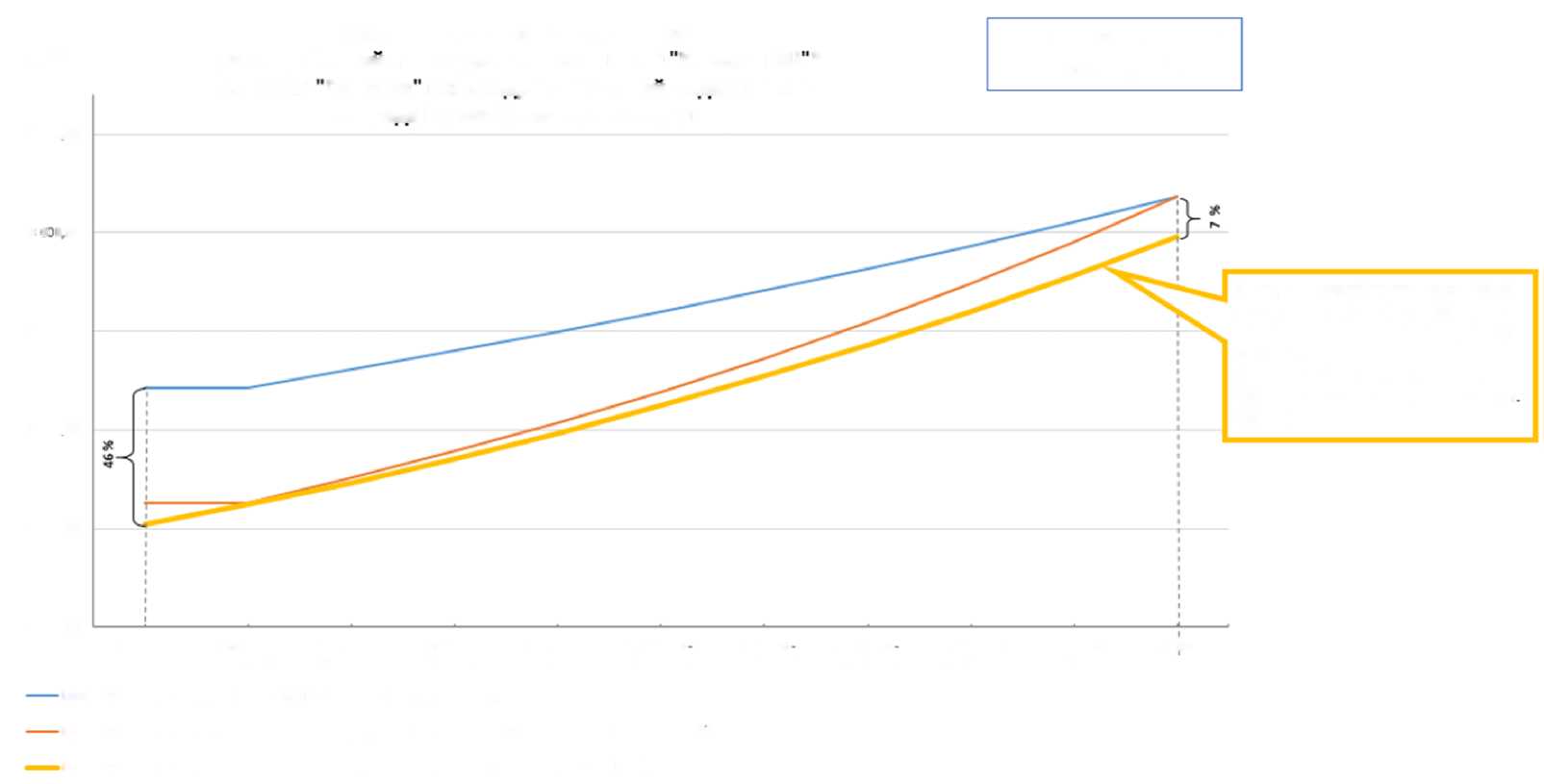
1ПГ2027

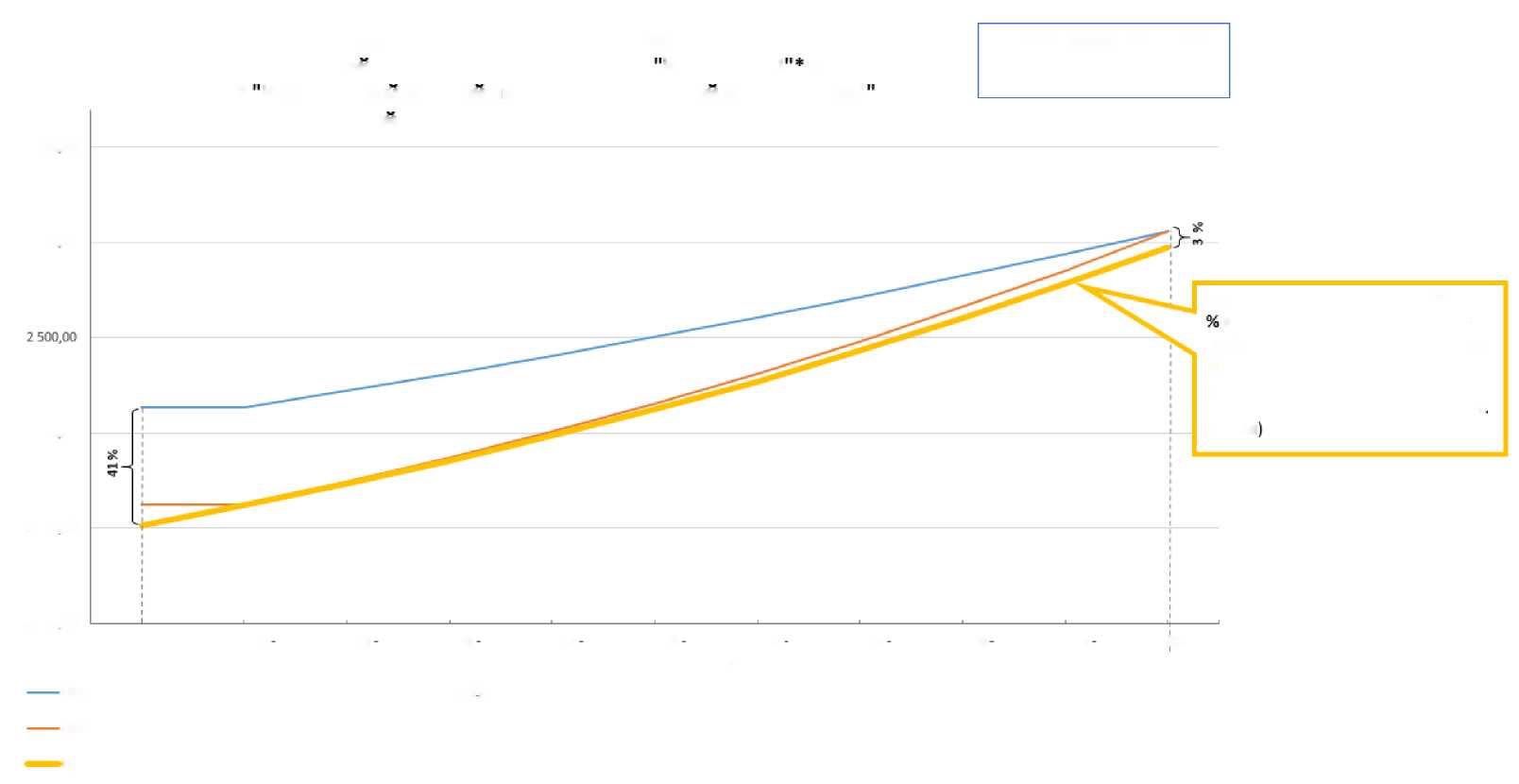
1 пг 2028

1 пг 2029

1 гг 2030

Цена на тепловую энергию с учетом графика доведения до предельного уровня (рост ИПЦ+3,7196), руб/Гкал

Цена на тепловую энергию с учетом применения понижающего коэффициента (рост ИПЦ +396), руб/Гкал

Цена на тепловую энергию (мощность) по методу АК (цена АК), руб/Гкал

**3 500.00**

**3 000.00**

2 000.00

**1 500.00**

**1 000.00**

**Цена для потребителя - рост ИПЦ+3**

**в течение 10 лет, по инициативе**

**города возможна пролонгация еще**

**на 10 лет**

**(п. 2.6.4., 2.6.5. Предварительного**

**соглашения о реализации схемы ТС г**

**Канска**

**Доля в суммарном отпуске**

**для потребителей в зоне деятельности ЕЮ АО Канская ТЭЦ**

**в зоне**

тепла в городе ОД 6%

**КГКУЗ Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер №1**

**при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края**

1 ПГ 2021

2 ПГ2021

2 пг 2022

2 пг2023

2 пг 2024

2 пг 2025

2 гг 2026

2 ПГ2027

2 пг 2028

2 пг2029

2 пг 2030

**1 пг 2022**

1 пг 2023

1 пг 2024

1 ПГ2025

1 пг 2026

**1 пг2027**

1 пг 2028

1 пг 2029

**1 ПГ 2030**

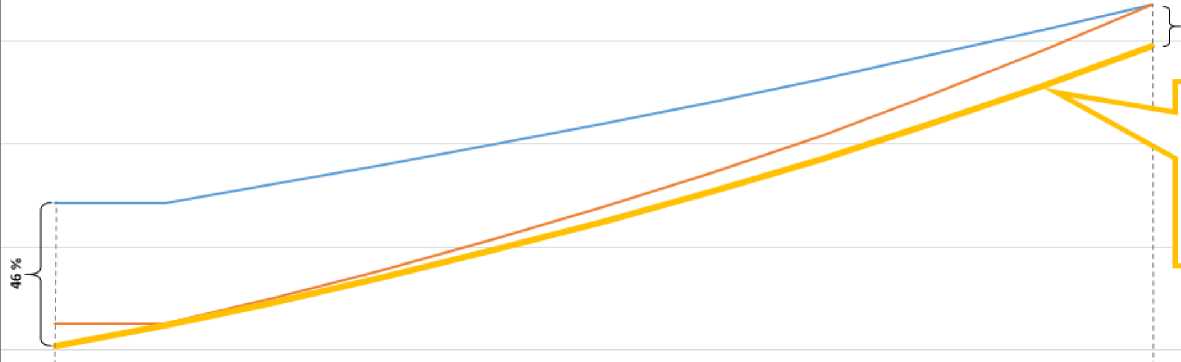
Цена на тепловую энергию с учетом графика доведения до предельного уровня (рост ИПЦ+3,3%), руб/Гкал

Цена на тепловую энергию с учетом применения понижающего коэффициента (рост ИПЦ+3%), руб/Гкал

Изменения цен на тепловую энергию для потребителей в зоне деятельности ЕТО АО "Канская ТЭЦ"\* в зоне АО "Красноярскнефтепродукт" филиал Восточный при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

**Доля в суммарном отпуске тепла в городе 0,49 %**

3 500,00



3 000,00

2 500,00

2 000,00

1500,00

**Цена для потребителя - рост ИПЦ+3 % в течение 10 лет, по инициативе города возможна пролонгация еще на 10 лет**

**(п. 2.6.4., 2.6.5. Предварительного соглашения о реализации схемы ТС г. Канска)**

**1000,00 1 1 1 1 1 1 1 1 ‘ 1 С**

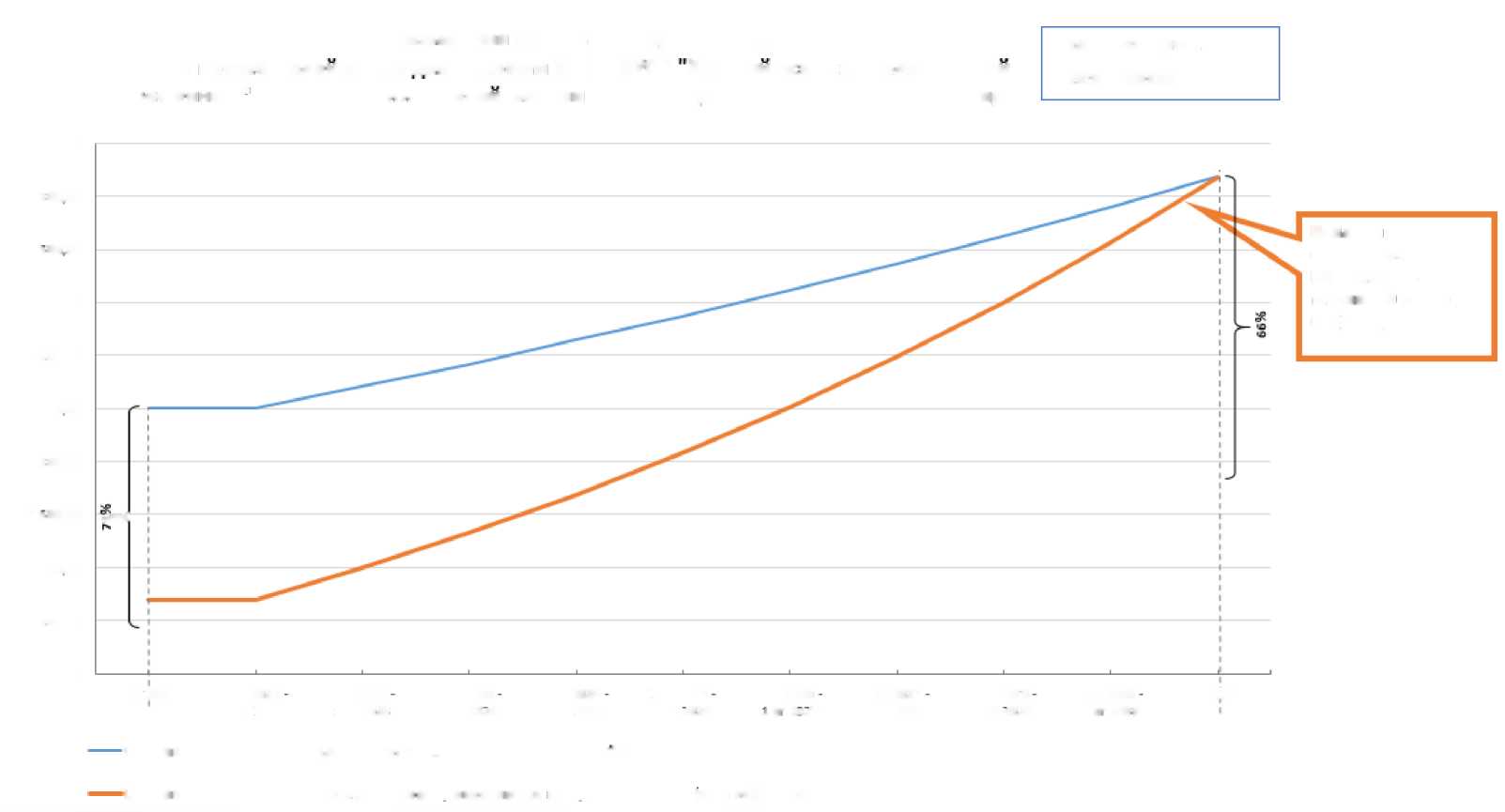
**1 пг 2021 2 пг 2021 - 2пг2022- 2 гг 2023- 2 пг2024 - 2ПГ2025 - 2пг2026- 2пг2027- 2пг2028- 2пг2029 - 2пг2030**

**1 пг 2022 1 пг 2023 1ПГ2024 1пг2025 1ПГ2026 1пг2027 1пг2028 1пг2029 1 гг 2030**

Цена на тепловую энергию (мощность) по методу АК (цена АК), руб./Гкал

Цена на тепловую энергию с учетом графика доведения до предельного уровня (рост ИПЦ +3,71%), руб/Гкал

Цена на тепловую энергию с учетом применения понижающего коэффициента (рост ИПЦ+3%), руб/Гкал



руб/Г к ал

**для потребителей е зоне деятельности ЕЮ КГБУСО Канскии психоневрологический**

**интернат**

**при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края**

тепла в городе ОДб%

**3 о со, со**

2 **а со.со**

2 с СО СО

2 4 СО, СО

2 2 СО,СО

2 000.00

1 а со, со

1 с СО,СО

1 400.00

1 2 СО,СО

**1** **000,00**

Цена для

потребителя - рост

ИПЦ+5,419йв

течение 10 лет по

графику доведения

н—<

**I ПГ 2021**

2 ПГ 2021

2 ПГ 2022

2 ПГ 2023

2 ПГ 2024

2 ПГ 2025

2 ПГ 2026

2 ПГ 2027

2 ПГ 202В

2 ПГ 2029

**2 ПГ 2030**

1 ПГ 2022

1 ПГ 2С23

1 ПГ 2024

1 ПГ 2025

1 ПГ 2С2Ъ

\_ П"2м27

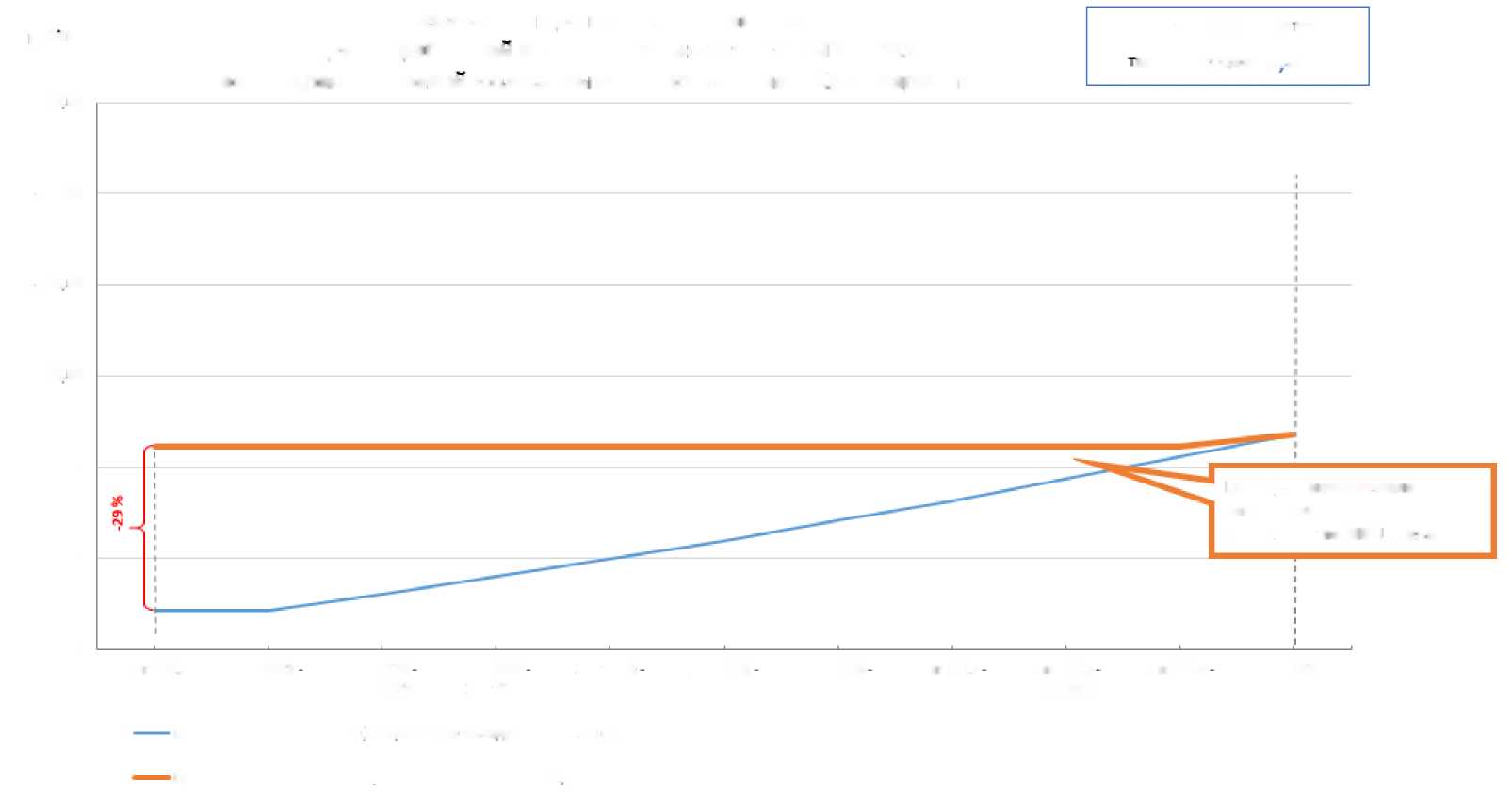
1 ПГ 2023

1 ПГ 2С25

1 П'203□

**Цена** на тепловую **энергию (мощность) по методу АК (ценз АК), руб./Гкэл**

**Цена на тепловую энергию** с **учетом графика доведения дс предельного уровня** 1**,рост ИПЦ +5,41%), руб/Гкал**



**для потребителей в зоне деятельности ЕЮ ФБГУ ЦЖКУ**

епла **б** городе

**1.3%**

при внедрении целевой модели рынка в городе Канске Красноярского края

Б М3.30

4 333.30

Б Б33.30

3 000,00

2 500,00

2 000,00

Цена для потребителя -

**заморозке до** 2029 **года,**

**далее рост по ИПЦ (цена АК)**

1пг2021.

2 пг 20212 пг 20222 пг 20232 пг 20242 пг 20252 пг 20262 пг 20272 пг 20282 пг 20292 пг 2030

1 пг 20221 гг 2023

I пг 20241 пг 20251 пг 20261 пг20271 пг 20231 пг 20201 пг2030

Ценз на тепловую энергию | мощность] по метопу АК (ценз АК), руб./Гкал

Ценз на тепловую энергию с учетом "замороз-ки" та рифа. руб/Гкал