



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 8

**ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,
РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ
ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ)
МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-6)
Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 7-17)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Сургута на период до 2035 года
Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Книга 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 4. Электронная модель системы теплоснабжения
Книга 5. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 6. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 11. Перспективные топливные балансы
Книга 12. Оценка надежности теплоснабжения
Книга 13. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Книга 15. Ценовые (тарифные) последствия
Книга 16. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 17. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 18. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 19. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Книга 20. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
Перечень рисунков	6
1. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы.....	7
2. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	8
2.1.Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения	15
3. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	17
4. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.....	18
5. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	19
6. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	20
7. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	26
8. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	27
9. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	34
10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	35
11. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	37
12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	38
13. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города	46
14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	81
15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа.....	82

16. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	83
---	----

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	21
Таблица 6.2 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1	24
Таблица 8.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития	30
Таблица 12.1 – Полный перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии).....	40
Таблица 13.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1,2,3, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)	47
Таблица 13.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)	48
Таблица 16.1 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города.....	86

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ.....</i>	<i>11</i>
<i>Рисунок 6.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1</i>	<i>25</i>
<i>Рисунок 8.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 10.1 – Зона мкр. 35 и 35А, переключаемая на СГРЭС-1</i>	<i>36</i>
<i>Рисунок 11.1 – Мероприятия по переводу котельной ООО «ТехСтрой» в режим ЦТП.....</i>	<i>37</i>

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ

За период актуализации схемы теплоснабжения были внесены следующие изменения:

- Актуализированы мероприятия утвержденной схемы теплоснабжения в соответствии с изменившимся прогнозом застройки территории города Сургута.

2. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

Согласно статье 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 г. №2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации» (далее Правила).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным как для единой теплоснабжающей организации, так и для теплоснабжающих/теплосетевых организации. Теплоснабжающая или теплосетевая организация, к которой следует обращаться заявителям, согласно Правилам, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенных в настоящей схеме теплоснабжения. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения отказ потребителю в заключении договора о подключении объекта, находящегося в границах определенного настоящей схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, в соответствии с Правилами не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 42. Правил и составляет:

- не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;
- не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной ТСО, и иной срок не указан в ИП.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия резерва тепловой мощности на источнике и/или отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей в соответствующей точке

подключения потенциальному потребителю предлагается выбрать один из вариантов подключения:

- Подключение за плату, установленную в индивидуальном порядке;
- Подключение после реализации необходимых мероприятий в рамках инвестиционной программы ТСО, предварительно внесенных в Схему теплоснабжения.

При отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены Правилами, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений.

В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке,

которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

Блок-схема подключения новых Потребителей к существующей СЦТ представлена на рисунке ниже.

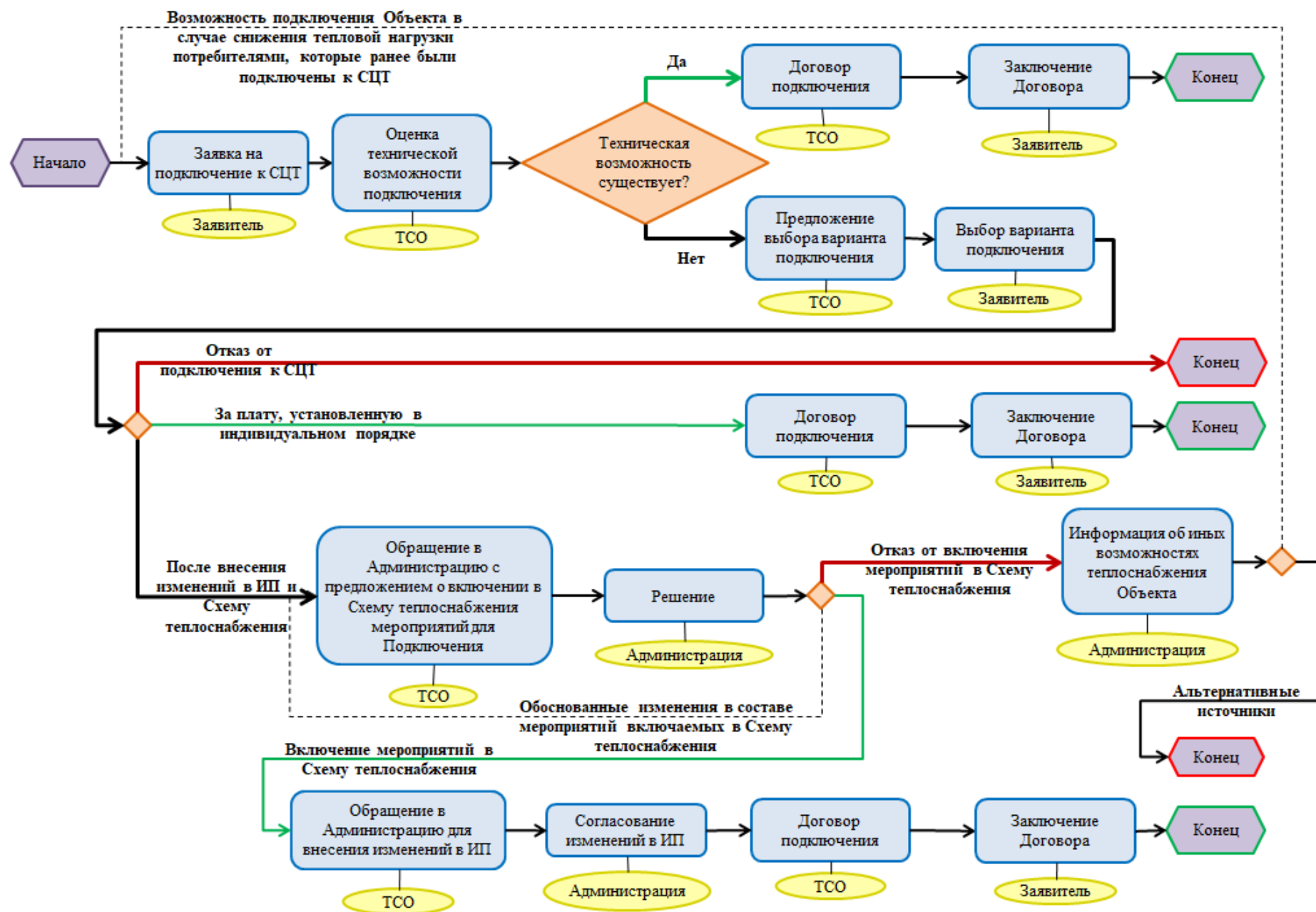


Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договоры долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Зоны централизованного теплоснабжения представлены в Книге 2 обосновывающих материалов.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;
3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;
4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в данной схеме теплоснабжения. Переход на поквартирное отопление настоящей схемой теплоснабжения допускается в случае выполнения всех нижеперечисленных условий:

1. Здание удовлетворяет действующим строительным нормам и правилам, допускающим его перевод на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов;

2. Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне составляет менее 0,2 (Гкал/ч)/га;
3. Единичная нагрузка потребителя составляет менее 0,1 Гкал/ч;
4. Потребители подключены или могут быть подключены к системе централизованного газоснабжения;
5. Себестоимость производства и/или транспорта тепловой энергии до конечного потребителя превышает установленный тариф;
6. Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения и/или системы транспорта тепловой энергии до конечного потребителя являются экономически нецелесообразными, т.к. срок их окупаемости превышает срок полезного использования.

Переход на поквартирное теплоснабжение возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии трехстороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

Планируемые к применению индивидуальные поквартирные источники должны соответствовать требованиям п. 51 Правил, а именно:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;
- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;
- температура теплоносителя - до 95°C;
- давление теплоносителя - до 1 МПа.

Поквартирные источники не соответствующие данным требованиям использовать запрещается.

В соответствии с п. II Правил потребители могут уступать право на использование мощности иным лицам (потребителям), заинтересованным в подключении (новый потребитель), при условии отсутствия технических ограничений.

Уступка права на использование мощности может быть осуществлена в той же точке подключения, в которой подключены теплопотребляющие установки лица, уступающего право

на использование мощности, и только по тому же виду теплоносителя, а техническая возможность подключения с использованием уступки права на использование мощности в иной точке подключения определяется теплоснабжающей (теплосетевой) организацией.

2.1. Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения

В соответствии с Требованиями к Схемам теплоснабжения условия организации централизованного теплоснабжения должны содержать определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения, исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

На момент разработки данной актуализации данные методические указания отсутствуют, в связи с чем излагается общий принцип определения целесообразности подключений.

Определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к каждой существующей системе централизованного теплоснабжения, исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, предполагается выполнить в последующей актуализации, после утверждения соответствующих методических указаний.

Подключение теплопотребляющей установки экономически целесообразно если в системе выполняются условия:

$$\begin{cases} \Delta B_{\text{тэ}} > \Delta Z_{\text{т}} + \Delta Z_{\text{ээ}} + \Delta Z_{\text{в}} + \Delta Z_{\text{ФОТ и соц}} + \Delta Z_{\text{аморт.}} + \Delta Z_{\text{рем.}} + \Delta Z_{\text{обсл.}} \\ R \geq R_{\text{норм.}} \end{cases}$$

Где:

$\Delta B_{\text{тэ}}$ – изменение выручки от реализации тепловой энергии вновь подключаемому потребителю;

$\Delta Z_{\text{т}}$ – изменение затрат на топливо для производства тепловой энергии;

$\Delta Z_{\text{ээ}}$ – изменение затрат на электроэнергию для производства и транспорта тепловой энергии;

$\Delta Z_{\text{в}}$ – изменение затрат на воду для подпитки тепловых сетей;

$\Delta Z_{\text{ФОТ и соц}}$ – изменение фонда оплаты труда персонала и социальных отчислений;

$\Delta Z_{\text{аморт.}}$ – изменение амортизационных отчислений;

$\Delta Z_{\text{рем.}}$ – изменение затрат на ремонты источника тепловой энергии и тепловых сетей;

$\Delta Z_{\text{обсл.}}$ – изменение затрат на обслуживание источника тепловой энергии и тепловых сетей;

R – надежность системы централизованного теплоснабжения в целом после

подключения потребителя;

$R_{\text{норм.}}$ – нормативная надежность системы централизованного теплоснабжения в целом.

В случае если вышеприведенные условия не выполняются, подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей нецелесообразно.

**3. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ
В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ, ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ
ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ
ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ
НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

На территории г. Сургут нет генерирующих объектов, ранее отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

4. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории г. Сургут нет генерирующих объектов, ранее отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, должен выполняться на основе анализа установленной тепловой мощности на генерирующем объекте и присоединенной тепловой нагрузки. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки должны быть представлены в виде таблицы П36.1 Приложения №36.

В связи с отсутствием в г. Сургут генерирующих объектов, отнесенных к вынужденным, таблицы по форме П. 36.1 не приводятся.

5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Планы развития энергосистемы ХМАО – Югры определены следующими нормативными документами:

- Схема и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 гг. (далее по тексту - СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы);

- Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2027 г. (далее по тексту – СиПРЭ ХМАО – Югры до 2027 г.) – одобрена распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29 апреля 2022 года N 203-рп).

Дополнительная загрузка действующих СГРЭС-1 и СГРЭС-2, маловероятна, в связи с вводом в эксплуатацию современной Няганской ГРЭС ПАО «Фортум».

Строительство новых источников тепловой энергии с электрогенерирующим оборудованием Схемой не предусматривается. При этом предусматриваются мероприятия по подключению тепловых нагрузок новых районов теплоснабжения города Сургута (наиболее крупных) к комбинированным источникам теплоснабжения.

6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Разработка предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок произведена с учетом следующих факторов:

- договорных и расчетных тепловых нагрузок на конец 2022 года;
- перспективных приростов тепловых нагрузок до 2035 года;
- предложений организаций по вводу, выводу и модернизации генерирующего оборудования на ГРЭС и котельных;
- мероприятий по перераспределению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

СГРЭС-1

В соответствии с планами ПАО «ОГК-2», на Сургутской ГРЭС-1 предусматривается масштабная реконструкция с обновлением основного оборудования и значительным увеличением теплофикационной мощности.

Предусматривается ряд мероприятия по модернизации оборудования, которое достигнет нормативного/назначенного срока службы (ресурса) в течении периода планирования. Реализация данных мероприятий необходима для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения в зоне действия СГРЭС-1.

Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования ГРЭС и обеспечения возможности подключения перспективных тепловых нагрузок представлен в таблице 6.1. План по вводу, выводу и модернизации оборудования представлен в таблице 6.2. Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1 в период реконструкции приведена на рисунке 6.1.

Таблица 6.1 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
001.01.02.001	Реконструкция ГРП-1	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2021	2024
			Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует		
001.01.02.002	Реконструкция теплофикационного комплекса СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)	Обеспечение подключения новых потребителей к 3-му тепловыводу, путём строительства сетевых трубопроводов 3-го тепловывода от главного корпуса до ограды электростанции, с узлами переключений между тепловыводами станции и узлами учёта теплоэнергии	Отпуск установленной теплофикационной мощности	Гкал/ч	600	703	2026	2028
001.01.02.003	Реконструкция ГРП-2	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2015	2026
			Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует		
001.01.03.001	Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2021	2023
			Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	20		
001.01.03.002	Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления	Замена ЦВД, отработавшего свой ресурс, для обеспечения надежной и безаварийной работы энергоблока, снижения затрат на проведение ремонтных и восстановительных работ, а также для исключения недопоставки мощности на ОРЭМ	Температура питательной воды	°С	214	237	2020	2023
001.01.03.003	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2022	2025
			Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40		
001.01.03.004	Техническое перевооружение ПВД №5,6,7 турбоагрегата ст.№6 с заменой подогревателей высокого давления	Восстановление надежности ПВД и достижение эксплуатации оборудования на номинальных параметрах	Температура питательной воды	°С	214	237	2020	2024
001.01.03.005	Расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг»	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2022	2025
001.01.03.006	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2022	2027

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия	
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
		оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления							
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены программного обеспечения	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2023	2024	
001.01.03.008	Техническое перевооружение системы автоматического управления горелками энергоблоков №4 и №5, в части замены программного обеспечения	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2023	2024	
001.01.03.009	Техническое перевооружение теплофикационного комплекса СГРЭС-1	Повысить надежность схемы теплоснабжения города Сургута и филиала за счет создания двух гидравлически независимых контуров с возможностью несения каждым тепловой нагрузки без ограничения отпуска тепла потребителям и подключения турбины Т-190/225-12.8 реконструируемого блока №13 к существующей схеме теплоснабжения города	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	903	1071	2023	2027	
001.01.03.010	Создание интегрированной системы избирательного видеонаблюдения совмещённой с 3D моделью (ИСИВ-3D)	Повышение оперативности принимаемых решений начальником смены станции при возникновении нештатных ситуаций; автоматизация процесса выполнения начальником смены станции стандартных операционных процедур (СОП) при регистрации системой ИСИБ-3D нештатных ситуаций; передача оперативной информации диспетчеру Ситуационно-кризисного центра ООО «Газпром энергохолдинг» (СКЦ) и диспетчеру Единого центра коммерческой диспетчеризации ПАО «ОГК-2» (ЕЦКД) об обстановке на СурГРЭС в реальном масштабе времени	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2019	2026	
001.01.03.011	Дооснащение инженерно-технических средств охраны объектов филиала ПАО "ОГК-2"-Сургутская ГРЭС-1 (2 пусковой комплекс)	Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса».	Безопасность и антитеррористическая защищенность	-	не соответствует	соответствует	2022	2024	
001.01.03.012	Монтаж лифтов в здании Главного корпуса	Выполнение работ для обеспечения безопасности персонала при подъёме и спуске на лифтах филиала ПАО «ОГК-2» -Сургутская ГРЭС-1 и выполнение требований Технического регламента Таможенного союза (ТР ТС 011/2011) «Безопасность лифтов»	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2023	2024	
001.01.03.013	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока № 13,16 с заменой питательного электронасоса	Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насоса с торцовыми уплотнениями	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024	
001.01.03.014	Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №15	Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	153,8	153,8	2025	2025	

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
001.01.03.015	Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №16	Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	153,8	153,8	2026	2026
001.01.03.016	Разработка и внедрение тренажёра Сургутской ГРЭС-1	Внедрение комплексного компьютерного тренажёра дает возможность получить: - полный объем функциональных возможностей оператора в части управления и контроля за технологическими процессами, соответствующий объекту-прототипу; - любые эксплуатационные режимы, включая и режимы с наложением аварийных ситуаций; - высокую адекватность воспроизведения информации и динамики процессов по отношению к объекту-прототипу; - возможность работы, как в реальном времени, так и замедленном/ускоренном режимах, «заморозка» процесса (пауза); - интерфейс оператора, полностью соответствующий реальному интерфейсу блока-прототипа; - автоматизированное оценивание, протоколирование и хранение результатов тренировок;	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2022	2023
001.01.03.017	Техническое перевооружение ХВО с внедрением установки ультрафильтрации	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Модернизация части существующего комплекса предварительной очистки с использованием современных отечественных технологий мембранной очистки для обеспечения нормативного качества и количества обессоленной воды, восполнения пароводяных потерь в циклах энергоблоков и подпиточной воды для нужд теплосети стабильно высокого качества	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2020	2023
			Износ	%	90	0		
001.01.03.018	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2019	2023
			Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	20		
001.01.03.019	Техническое перевооружение установки по производству водорода	Переворужение электролизных установок отработавших нормативный эксплуатационный ресурс, для повышения эксплуатационной надежности работы генераторов и обеспечения поддержания заданных параметров схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2022	2026
001.01.03.020	Техническое перевооружение пожарной сигнализации главного корпуса	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности энергетических объектов. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной и пожарной безопасности	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2019	2026

Таблица 6.2 – План по вводу, выводу и модернизации оборудования СГРЭС-1

Марка оборудования	№ блока	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
К-200-130-3	1	МВт/Гкал/ч	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0
К-200-130-3	2	МВт/Гкал/ч	215 / 0	215 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0
К-215-130		МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	3	МВт/Гкал/ч	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0	215 / 0
К-200-130-3	4	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	5	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	6	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	7	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	8	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-200-130-3	9	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-210-130-3	10	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
К-210-130-3	11	МВт/Гкал/ч	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
Т-178/210-130	12	МВт/Гкал/ч	178 / 183	178 / 183	178 / 183	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0
Т-190/225-130		МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168
К-210-130-3	13	МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0
Т-190/225-130		МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168	190 / 168
Т-180/210-130	14	МВт/Гкал/ч	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260
Т-180/210-130	15	МВт/Гкал/ч	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260	180 / 260
К-210-130-3	16	МВт/Гкал/ч	0 / 0	0 / 0	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20	215 / 20
	- модернизация оборудования														
	- ввод в эксплуатацию оборудования														
	- вывод из эксплуатации оборудования с целью ликвидации														

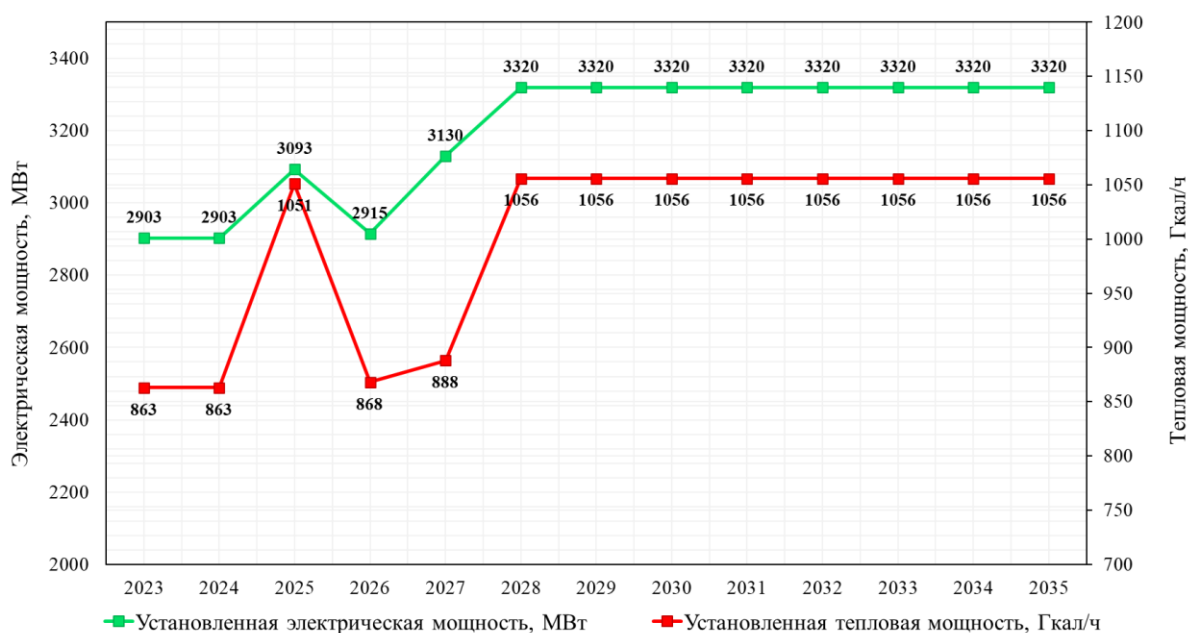


Рисунок 6.1 – Динамика изменения установленной мощности СГРЭС-1

СГРЭС-2

В соответствии с СиПР ЕЭС на 2022 – 2028 гг. на СГРЭС-2 предусматриваются следующие мероприятия по модернизации генерирующего оборудования:

- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №2 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2026 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №3 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2027 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №4 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.);
- модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №6 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.);
- модернизация ПГУ-400 Ст. №7 с увеличением установленной мощности с 396,9 до 410 МВт (2025 г.);

Изменения тепловой мощности станции в результате её модернизации не предполагается.

7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Учитывая отсутствие дефицита электрической мощности в г. Сургуте, реконструкция котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования Схемой не предусматривается.

8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В г. Сургуте сложилась и действует эффективная система централизованного теплоснабжения на базе комбинированного производства тепловой и электрической энергии.

Котельные №№ 1, 2, 3 СГМУП «ГТС», находящиеся в непосредственной близости от зон теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2, кроме разгрузки концевых участков магистралей СГРЭС-1 дополнительно выполняют резервирующую функцию, что повышает надежность работы всей системы в целом. Остальные котельные работают на свои локальные зоны.

В перспективе расширение зон действия существующих котельных с проведением их реконструкции и включением в зоны их теплоснабжения потребителей близлежащих существующих теплоисточников - не предусматривается.

Мероприятия по техническому перевооружению рассматриваются в схеме теплоснабжения по причине возникающих дефицитов мощности на источниках или наступления сверхнормативных сроков эксплуатации.

Возникающий дефицит мощности ГРЭС-1 и ПКТС, работающих в единой системе теплоснабжения, может быть компенсирован строительством к 2028 г. третьего тепловывода от СГРЭС-1 до существующей тепловой камеры 9ТК-2-7 с Пиковой Котельной, для присоединения к нему районов перспективной застройки. Это мероприятие позволит присоединить к СГРЭС-1 тепловые нагрузки мкр. 30А, 31 А, Б, В, 32, «Ядро центра» на перспективу до 2035 г. и дополнительные тепловые нагрузки в более отдаленной перспективе.

Для обеспечения строящихся перспективных объектов тепловой энергией и для не возникновения дефицитов мощности на существующих источниках теплоснабжения при актуализации схемы в принятом варианте развития системы теплоснабжения и строительного фонда г. Сургута предлагается строительство и реконструкция следующих источников централизованного теплоснабжения:

- в 2023-2024 гг. реконструкция автономной газовой котельной тепловой ООО «ТехСтрой» мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт;
- в 2026-2028 гг. новой пиковой котельной установленной мощностью 120 Гкал/ч для обеспечения потребителей в центральной части города до микрорайона №18 для обеспечения потребителей в микрорайонах: микрорайон 31Б, микрорайон 30А, микрорайон 31, микрорайон 31А, КК4, микрорайон 31В, КК3А, КК2А;
- в 2027-2028 гг. блочно-модульная котельной 48 мкр. установленной мощностью 3,0 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №48;
- в 2028 году котельной кв. П-12 установленной мощностью 1,1 Гкал/ч для обеспечения

потребителей в Южном планировочном районе квартал общественной застройки П-12;

- в 2025-2026 гг котельной №15 кв. П-9 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале общественной застройки П-9;

- в 2023-2024 гг котельной мкр. 51 (проект) установленной мощностью 10 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №50 и №51;

- в 2031 гг котельной мкр.СЗП1 (69 Гкал/ч) установленной мощностью 69 Гкал/ч для обеспечения потребителей в планировочных районах СЗП1, СЗП2. ;

- в 2027-2028 гг котельной ЦЖ-1, 1 установленной мощностью 24 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Центральном жилом районе;

- в 2026-2028 гг котельной Производственно-торгового комплекса кв. П-10 установленной мощностью 2,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Юго-западном районе квартал общественной застройки П-10;

- в 2027-2028 гг котельной кв Пойма-2 установленной мощностью 61 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале Пойма-2;

- в 2027-2028 гг котельной НТЦ №1 (западная) установленной мощностью 43 Гкал/ч для обеспечения потребителей в пойме реки Обь;

- в 2027-2028 гг котельной НТЦ №2 (восточная) установленной мощностью 29,2 Гкал/ч для обеспечения потребителей в пойме реки Обь;

- в 2029 г. котельной Бизнес-центра мкр. 35 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч;

- в 2032 г. котельной Пойма-5 установленной мощностью 2,0 Гкал/ч.

Мероприятия по строительству (рисунок 8.1) и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития представлены в таблице 8.1.

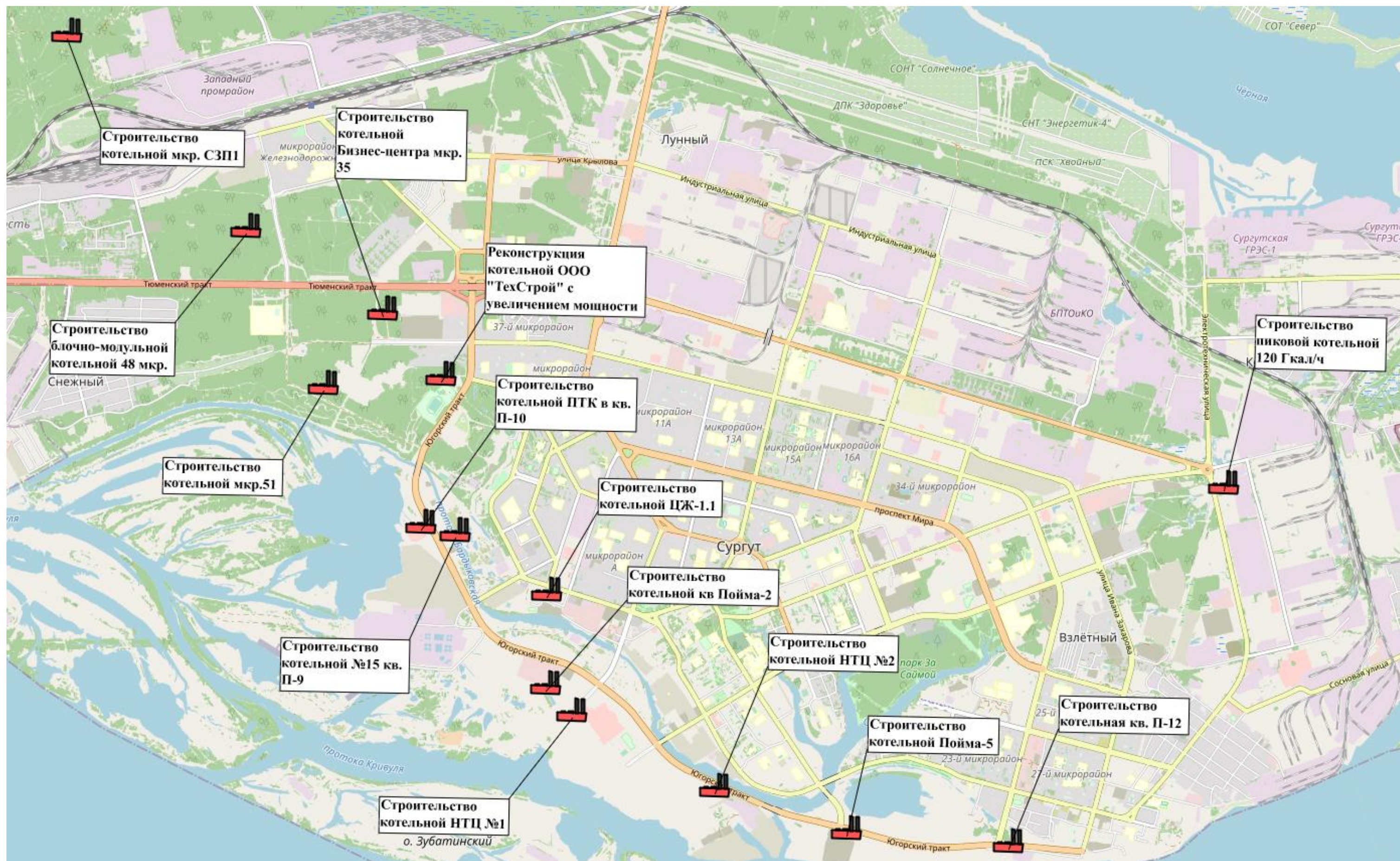


Рисунок 8.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

Таблица 8.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Балансовая принадлежность	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия	
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				
							До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			
Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
001.01.01.001	Проектирование пиковой котельной 120 Гкал/ч	Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей, поддержание требуемого температурного режима	ООО "СГЭС"	г. Сургут	мощность	Гкал/ч	0	120	2024	2025	
001.01.01.002	Строительство пиковой котельной 120 Гкал/ч		ООО "СГЭС"						2026	2028	
XXX.01.01.001	Строительство блочно-модульной котельной 48 мкр. (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей 48 мкр. (3 Гкал/ч)	Не определена	48 мкр.	мощность	Гкал/ч	0	3	2027	2028	
XXX.01.01.002	Строительство Котельная кв. П-12 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр.П-12 - (1,1 Гкал/ч)	Не определена	П-12	мощность	Гкал/ч	0	1,1	2028	2028	
XXX.01.01.003	Строительство Котельной №15 кв. П-9 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей района П-9 - (4.5 Гкал/ч)	Не определена	П-9	мощность	Гкал/ч	0	4,5	2025	2026	
XXX.01.01.004	Строительство Котельной мкр.51 (в т.ч. ПИР) (1 этап)	Обеспечение тепловой энергией потребителей 51 мкр. - (10 Гкал/ч)	Не определена	мкр. 51	мощность	Гкал/ч	0	5	2023	2024	
XXX.01.01.005	Строительство Котельной мкр.51 (в т.ч. ПИР) (2 этап)				мощность	Гкал/ч	5	10	2026	2027	
XXX.01.01.006	Строительство Котельной мкр. СЗП1 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр. СЗП1 - (69 Гкал/ч)	Не определена	мкр.СЗП1	мощность	Гкал/ч	0	69	2031	2031	
XXX.01.01.007	Строительство котельной ЦЖ-1, 1 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей Центрального жилого района - (24 Гкал/ч)	Не определена	Центральный жилой р-н	мощность	Гкал/ч	0	24	2027	2028	
XXX.01.01.008	Строительство Котельной производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей производственно-торгового комплекса - (2,7 Гкал/ч)	Не определена	П-10	мощность	Гкал/ч	0	2,7	2026	2028	
XXX.01.01.009	Строительство Котельной кв Пойма-2 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей квартала Пойма-2	Не определена	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	мощность	Гкал/ч	0	65	2027	2028	
XXX.01.01.010	Строительство котельной НТЦ №1 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией микрорайона Пойма реки Обь	Не определена	мкр. Пойма р.Обь	мощность	Гкал/ч	0	43,0	2027	2028	
XXX.01.01.011	Строительство котельной НТЦ №2 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией микрорайона Пойма реки Обь	Не определена	мкр. Пойма р.Обь	мощность	Гкал/ч	0	29,2	2027	2028	
XXX.01.01.012	Строительство котельной Бизнес-центра мкр. 35 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией Бизнес-центра мкр. 35	Не определена	Микрорайон 35	мощность	Гкал/ч	0	4,5	2028	2028	
XXX.01.01.013	Строительство котельной кв. Пойма-5 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией детского сада и школы в кв. Пойма-5	Не определена	Пойма-5	мощность	Гкал/ч	0	2,0	2032	2032	
Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
001.01.01.003	Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	Обеспечения подключения перспективных тепловых нагрузок потребителей Западного жилого района	ООО "СГЭС"	котельная для теплоснабжения микрорайонов №38, 39. г.Сургут, ул.Крылова 55/2	мощность	Гкал/ч	60	100	2023	2025	
001.01.03.044	Техническое перевооружение Пиковой Котельной тепловых сетей (ПКТС) с заменой перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты	Обеспечение возможности подключения новых потребителей с нагрузкой 90Гкал/ч путем увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали ГРЭС-1 - ПКТС с заменой существующих перекачивающих насосов ПН ст. №7,8,9,10,11,12 типа СЭ-2500-60-11, имеющих дефицит напора на более высоконапорные типа WILO SCP и установкой высоковольтных преобразователей частоты.	ООО "СГЭС"	Пиковая котельная тепловых сетей (котельная №13) г. Сургут, ул. Мира,41	Q производительность	м3/ч	2500	2000	2030	2032	
		замена подводящих трубопроводов к котельной 2Ду1000 на 2Ду1200 на участке от НО46 до ввода в котельную, устройство перемычки 2Ду800			Н напор	м	60	90			
					Н электрическая мощность	кВт	500 и 630	630			
012.01.02.001	Реконструкция автономной газовой котельной тепловой мощностью 2,7 МВт в	Обеспечения подключения перспективных тепловых нагрузок следующих потребителей:	ООО «ТехСтрой»	Микрорайон 35А	мощность	Гкал/ч	2,321	5,331	2023	2024	

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Балансовая принадлежность	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
							До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
	мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт	- Жилой дом №12 в мкр. 35А - Жилой дом №14 блок «А», блок «Б» в мкр. 35А - Жилой дом №15 блок «А», блок «Б» в мкр. 35А								
Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
002.01.01.001	Строительство котельной № 7 в городе Сургуте, тепловой мощностью 10 МВт	Замена выработавшего нормативный срок эксплуатации здания котельной (1977 год ввода в эксплуатацию), основного и вспомогательного оборудования и замена его на более энергоэффективное.	СГМУП "ГТС"	г. Сургут, ул. Индустриальная	КПД	%	84,9	92	2023	2024
					Установленная тепловая мощность	МВт	25	10		
002.01.01.002	Строительство котельной №28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5МВ	Вывод из эксплуатации дымовых труб, здания котельной и ГРП, находящимся в ограниченно-работоспособном техническом состоянии согласно Заключений ЭПБ, в т.ч. с дефектами и повреждениями, приведшие к снижению несущей способности строительных конструкций	СГМУП "ГТС"	г. Сургут, пос. Юность	КПД	%	88,6	92	2023	2026
					Установленная тепловая мощность	МВт	18,56	18,5		
002.01.01.003	Разработка проекта "Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94"	Разработка проекта	СГМУП "ГТС"	г. Сургут, пос. Юность	Установленная тепловая мощность	МВт	-	-	2024	2025
XXX.01.01.013	Переоборудование существующей котельной в ЦТП / Строительство отдельностоящего ЦТП	Переключение потребителей	Не определена	г. Сургут мкр. 35А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	5	2028	2028
Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
002.01.03.001	Котельная №3. Реконструкция электроснабжения здания котельной №3 с прокладкой вводных кабельных линий 0,4кВ до новой ТП 2*2500кВА	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №3	СГМУП "ГТС"	г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 2	Категория электроснабжения 1	2023	2023
002.01.03.002	Газопровод высокого давления до ГРП котельной № 5 п. Дорожный, подводящий газопровод высокого давления от точки врезки в п. Солнечный до котельной базы отдыха ГМУ СОЦ Олимпия, газопровод высокого давления о точки врезки в существующий газопровод по ул. Мира-ул. Маяковского до ЦТП-86, газопровод высокого давления к котельной "Ледового дворца спорта", газопровод высокого давления к котельной № 29 п. Таежный, газопровод высокого давления к котельной п. Лунный, газопровод высокого давления к котельной п. Юность, газопровод высокого давления к котельной п. МО-94. Устройство узлов учета газа	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	Узлы учета газа	шт	9	9	2023	2023
002.01.03.003	Котельная №22 "Олимпия". Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС)	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №22 требуется ДЭС 100кВт	СГМУП "ГТС"	г.Сургут, пгт.Барсово	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 2	Категория электроснабжения 1	2023	2023
002.01.03.004	Котельная №6. Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС)	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №6	СГМУП "ГТС"	г.Сургут, Заячий остров	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 2	Категория электроснабжения 1	2023	2023
002.01.03.005	Котельная №30 п. Лунный. Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС)	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №30 п. Лунный	СГМУП "ГТС"	г.Сургут, пр. Набережный 17, ул.Энергостроителей 7 (пос. Лунный)	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 3	Категория электроснабжения 3	2023	2023

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Балансовая принадлежность	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
							До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
002.01.03.006	Нежилое здание ГРП пр. Набережный и нежилое здание ГРП, п. Лунный, ул. Энергостроителей. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройств ВРУ 0,4кВ на ГРП	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется монтаж реверсивного рубильника с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС.	СГМУП "ГТС"	г.Сургут, пр. Набережный 17, ул.Энергостроителей 7 (пос. Лунный)	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 3	Категория электроснабжения 3	2023	2023
002.01.03.007	Котельная №1. Монтаж привода газового блока горелки ВК-4	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	привод	шт	-	1	2023	2023
002.01.03.008	Котельная №29 п. Таежный, котельная №30 п. Лунный, котельная №32 пос. Снежный, котельная №33 пос. Снежный, котельная №34, котельная №35, ГРП "Тихий бор", ГРП пр. Набережный, скважина №1 пос. Лесной. Вывод данных с узла учета электроэнергии в систему АПК "Телескоп+"	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	котельная / ГРП / скважива	шт	9	9	2023	2023
002.01.03.009	Котельная №6. Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос №2 мощностью 110 кВт на котельной № 6	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	преобразователь частоты	шт	-	1	2023	2023
002.01.03.010	Котельная №13. Монтаж преобразователя частоты сетевого насоса № 1 мощностью 250 кВт на котельной № 13	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	преобразователь частоты	шт	-	1	2023	2023
002.01.03.011	Котельная №14. Монтаж преобразователей частоты сетевых насосов №№ 3,5 мощностью 315 кВт на котельной № 14	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	преобразователь частоты	шт	-	2	2023	2023
002.01.03.012	Котельной № 29 п. Таежный. Разработка проекта и устройство вантовых оттяжек дымовой трубы котельной №29 п. Таежный	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	котельная	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.013	Котельная № 2, котельная № 13. Замена насосов сырой воды К80-50-160 и К100-65-200 на насосы Wilo IL65/200-15/2	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	5	5	2022	2022
002.01.03.014	Котельная № 2. Замена сетевого насоса № 1 ЦН 400-105 на насос 1Д630-90	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.015	Котельная № 14 . Замена сетевого насоса № 3 1Д630-90 на насос 1Д630-125а	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.016	Котельная № 24. Монтаж насосов рециркуляции Wilo TOP-S 50/10 котельной № 24	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.017	Котельная № 6, котельная № 24, котельная № 25, котельная № 28, котельная № 29, котельная № 30, котельная № 32, котельная № 33, котельная № 34. Замена станций дозирования реагентов на котельных № 6,24,25,28,29,30,32,33,34	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	станции	шт	9	9	2022	2022
002.01.03.018	Котельная № 28, котельная № 30. Замена сетчатого фильтра на вводе тепловой сети в котельную на механические магнитные фильтра	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	фильтры	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.019	Котельная № 6. Монтаж 2-х взаимоотключаемых линий с механическими магнитными фильтрами Ду300 на обратном трубопроводе тепловой сети	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	линии	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.020	Котельная № 6, котельная № 14, котельная №30. Замена, монтаж запорной и запорно-регулирующей арматуры на котельных	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	ЗРА	шт	10	10	2022	2022

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Балансовая принадлежность	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
							До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
002.01.03.021	Котельная № 1, котельная № 30 п. Лунный. Монтаж компрессоров с ременным приводом на котельных № 1, 30	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	компрессор	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.022	Котельная №14. Монтаж многофункциональной установки комплексной очистки котлов и теплообменного оборудования	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	установка	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.023	Котельная №29 п. Таежный. Техническое перевооружение системы аварийного топливного хозяйства	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	котельная	шт	1	1	2022	2023

9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В настоящее время в г. Сургуте действует теплофикационный комплекс СГРЭС-1-ПКТС. Остальные существующие в городе котельные работают на локальные зоны и в пиковый режим работы не переводятся.

При сооружении третьего тепловывода предусматривается строительство пиковой водогрейной котельной мощностью 120 Гкал/ч в период с 2026 по 2028 гг.

10.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Расширение зон действия существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии - СГРЭС-1 и СГРЭС-2 видится принципиально возможным за счёт реализации мероприятий по следующим направлениям:

- подключения новых потребителей в существующей зоне теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;
- подключение к комбинированным источникам новых перспективных районов теплоснабжения Сургута, в которых в настоящее время отсутствуют действующие системы централизованного теплоснабжения;

Для системы теплоснабжения Сургута в той или иной степени предлагается развивать каждое из перечисленных направлений.

На перспективу до 2035 г. в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС планируется присоединение до 101,4 Гкал/ч дополнительных тепловых нагрузок. Для СГРЭС-2 в перспективе до 2035 г. планируется присоединение в существующей зоне теплоснабжения дополнительных тепловых нагрузок в объёме до 71,9 Гкал/ч. Общий прирост нагрузок в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников г. Сургута составит около 173,3 Гкал/ч. Перспективные тепловые нагрузки в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 вносят наибольший вклад в загрузку комбинированных источников централизованного теплоснабжения на перспективу.

Помимо подключения дополнительных тепловых нагрузок в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников, после реализации мероприятий по реконструкции СГРЭС-1, строительству 3-го тепловывода и новой пиковой котельной, схемой теплоснабжения предусматривается переключение нагрузок перспективных объектов в мкр. 35, 35А на подзону СГРЭС-1 – ПКТС (рисунок 10.1). Помимо этого, строительство третьего тепловывода СГРЭС-1, с учётом сооружения перемычки с магистралью ПКТС-ВЖР позволит повысить надёжность системы теплоснабжения от СГРЭС-1.

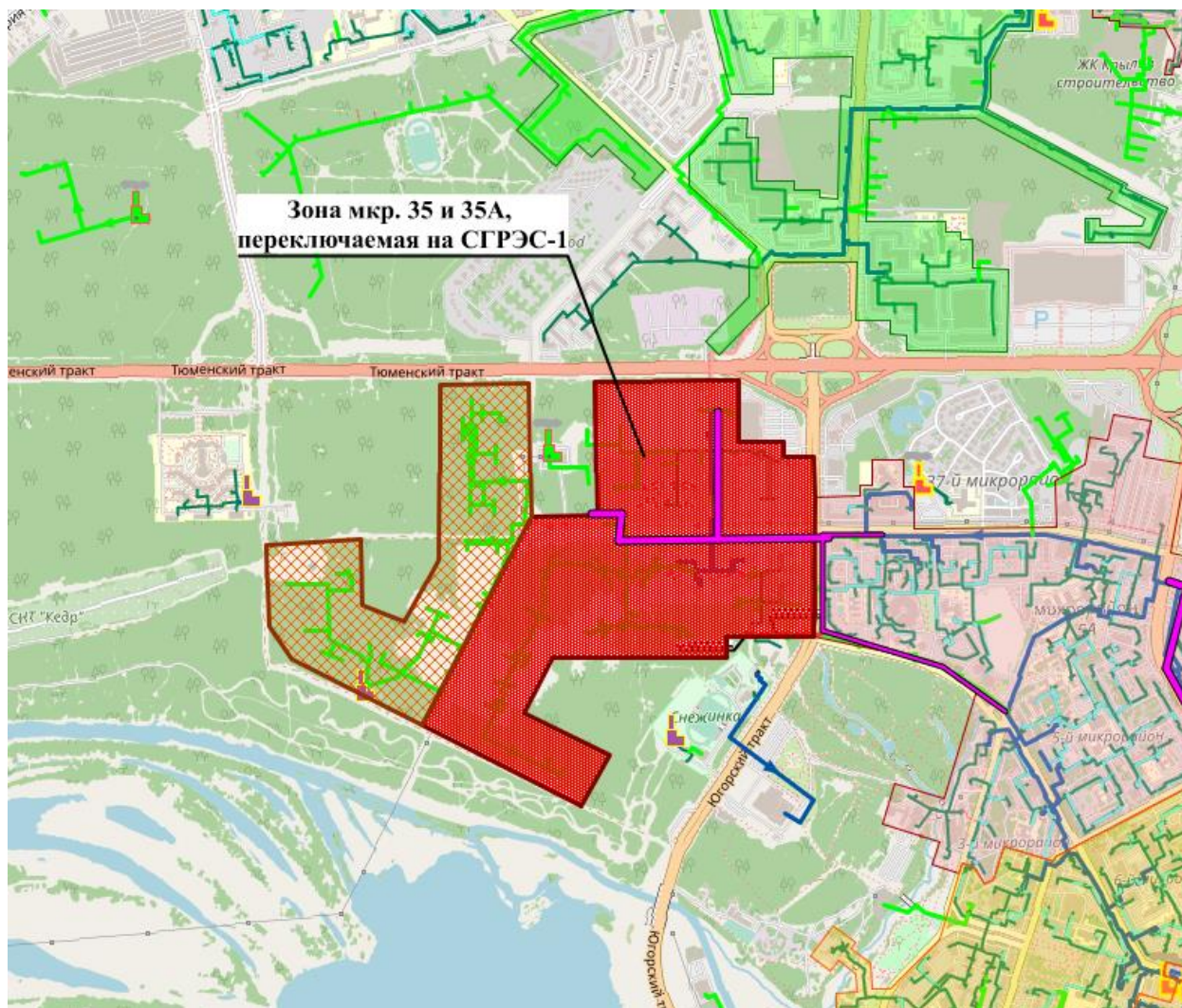


Рисунок 10.1 – Зона мкр. 35 и 35А, переключаемая на СГРЭС-1

Существенное расширение зон действия комбинированных источников теплоснабжения за счёт некомбинированных источников практически затруднено либо сопряжено со значительным объёмом капитальных вложений в реконструкцию действующих тепловых сетей и наращивание пиковых мощностей. При этом зона теплоснабжения СГРЭС-2 не соседствует с локальными зонами теплоснабжения мощных котельных.

11.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В 2028 году, при переключении нагрузки мкр. 35А на подзону СГРЭС-1 – ПКТС, схемой теплоснабжения также предусматривается переключение потребителей, теплоснабжение которых в настоящий момент обеспечивается от котельной ООО «ТехСтрой». При этом предлагается либо строительство отдельного ЦТП, либо перевод котельной ООО «ТехСтрой» в режим ЦТМ с целью избегания дополнительной реконструкции ИТП потребителей, теплоснабжение которых осуществлялось по температурному графику 95/70 °С.

Схема возможного подключения котельной ООО «ТехСтрой» к подзоне СГРЭС-1 – ПКТС приведена на рисунке 11.1.

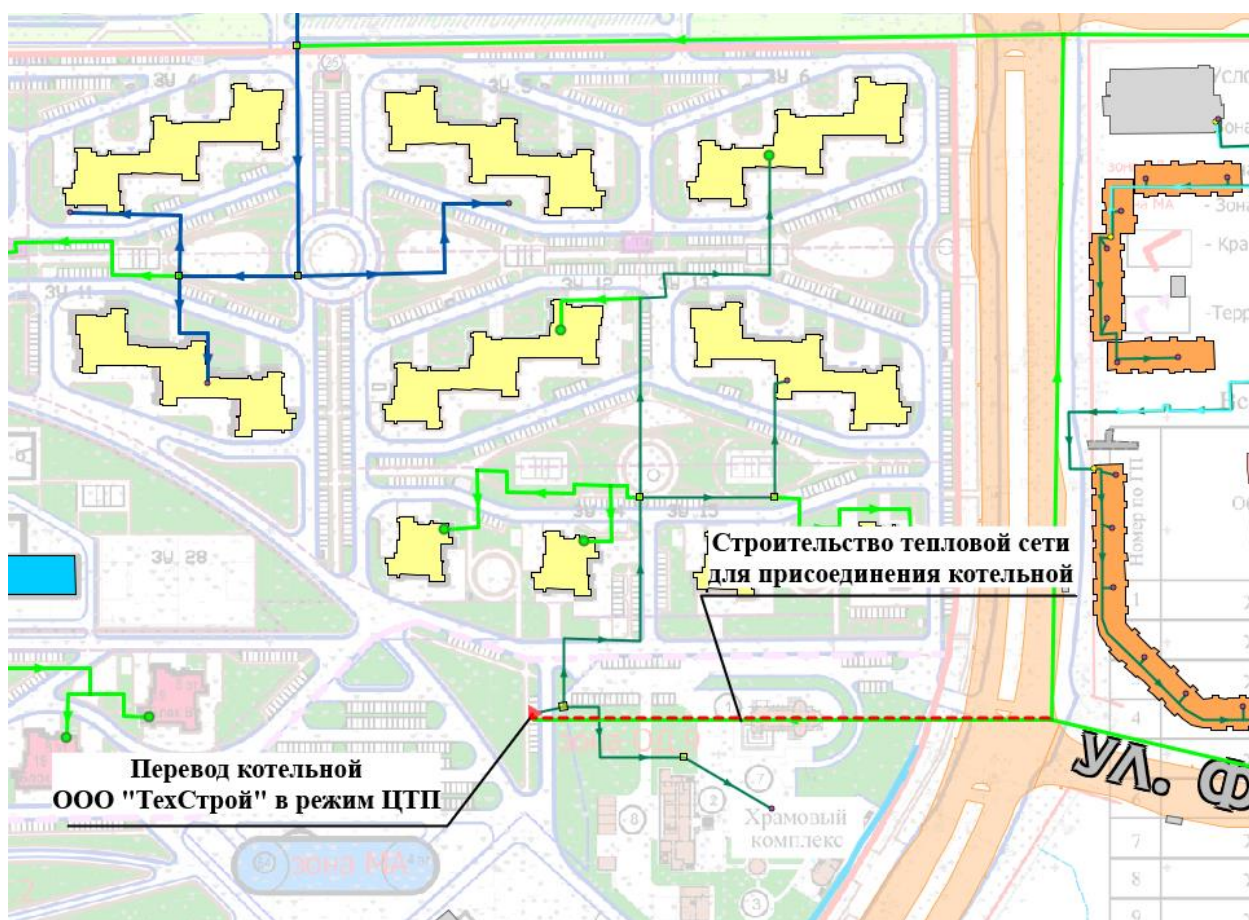


Рисунок 11.1 – Мероприятия по переводу котельной ООО «ТехСтрой» в режим ЦТМ (строительству ЦТП)

12.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

Существующие и планируемые к застройке потребители вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;
3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;
4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми домами.

В связи со сложностями технического обслуживания и аварийных ремонтов тепловых сетей в зонах частной застройки, для теплоснабжения перспективной индивидуальной жилой застройки планируется предусмотреть установку индивидуальных газовых котлов непосредственно у потребителей тепловой энергии. Подключение данных объектов к существующим сетям систем централизованного теплоснабжения приведет к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Теплообеспечение малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) теплогенераторов.

Отопление и горячее водоснабжение сохраняемой и проектируемой малоэтажной застройки намечается от автономных источников тепла. К автономным источникам тепла относятся газовые теплогенераторы, устанавливаемые в индивидуальных жилых домах, а также поквартирные газовые теплогенераторы настенного типа в многоквартирных жилых домах.

Тепловая нагрузка индивидуальной жилой застройки, обеспечиваемая от индивидуальных источников тепловой энергии, до 2035 г. составит ~5 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка прочего типа застройки (МКД/ОДЗ/Производственная застройка), предусматриваемая к теплоснабжению от собственных локальных источников тепловой энергии, до 2035 года составит ~58 Гкал/ч.

Полный перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии представлен в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Полный перечень потребителей, организация теплоснабжения которых предусматривается от локальных собственных источников тепловой энергии)

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
154	Средняя общеобразовательная школа на территории "Университетского городка" (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Микрорайон 35	индивидуальные теплогенераторы	2031	3,038	0,075	0,180	3,113	3,218
167	Детский сад на 350 мест	Микрорайон 35	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,320	0,008	0,020	0,328	0,340
805	Спортивный комплекс "Керлинг Центр"	Микрорайон 35	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,338	0,025	0,060	0,363	0,398
442	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 38 г. Сургута (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой)	Микрорайон 38	индивидуальные теплогенераторы	2031	1,156	0,088	0,212	1,244	1,368
451	Детский сад на 350 мест	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,964	0,116	0,278	1,080	1,242
452	Учреждение культуры клубного типа на 500 мест	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,495	0,034	0,082	0,529	0,577
459	Общеобразовательная дошкольная организация на 350 учащихся	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,971	0,113	0,270	1,083	1,241
460	Общеобразовательная школа на 1500 учащихся	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2029	3,070	0,096	0,230	3,166	3,300
461	Спортивный комплекс	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,375	0,021	0,050	0,396	0,425
463	23-х этажный жилой дом башенного типа	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,267	0,037	0,088	0,304	0,356
464	Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 540 м2	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,750	0,094	0,225	0,844	0,975
465	Специализированный центр по торговле шинами	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,149	0,021	0,049	0,169	0,198
466	Торгово-развлекательный комплекс для обслуживания	Микрорайон 39	индивидуальные теплогенераторы	2030	2,341	0,323	0,776	2,665	3,118

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
	микрорайонов прилегающих территорий								
468	Торговый комплекс	Микрорайон 41	индивидуальные теплогенераторы	2025	0,339	0,025	0,060	0,364	0,399
469	Нежилые помещения для размещения "Билдинг- сада"	Микрорайон 41	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,070	0,002	0,005	0,072	0,075
472	Объект индивидуального жилищного строительства	Микрорайон 43	индивидуальные теплогенераторы	2032	1,010	0,077	0,185	1,087	1,195
473	Жилой дом блокированной застройки	Микрорайон 43	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,448	0,034	0,082	0,482	0,530
497	Блокированная застройка	Микрорайон 46	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,027	0,000	0,000	0,027	0,027
498	Индивидуальная застройка	Микрорайон 46	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,256	0,000	0,000	0,256	0,256
499	Общественный центр поселка Оптимист	Микрорайон 46	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,013	0,000	0,000	0,013	0,013
500	Общественный центр	Микрорайон 46	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,006	0,000	0,000	0,006	0,006
501	Кардиореабилитационный центр	Микрорайон 47	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,690	0,029	0,070	0,719	0,760
502	Множкквартирная застройка	Микрорайон 48	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,378	0,000	0,000	0,378	0,378
503	Индивидуальная и блокированная застройка	Микрорайон 48	индивидуальные теплогенераторы	2026	2,312	0,000	0,000	2,312	2,312
504	Спортивно-досуговый комплекс	Микрорайон 48	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,100	0,000	0,000	0,100	0,100
200	Центр санитарно-гигиенического и ветеринарного надзора	Микрорайон 49	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,030	0,001	0,002	0,031	0,032
201	Центр биотехнологических и фармацевтических исследований	Микрорайон 49	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,030	0,001	0,002	0,031	0,032
202	Многопрофильный больничньй комплекс на 700 коек	Микрорайон 49	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,030	0,001	0,002	0,031	0,032
53	Центр социальной адаптации "Альтернатива" на 280 мест	ВПЛ1	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,140	0,004	0,010	0,144	0,150
54	Дом-интернат для взрослых с физическими недостатками на 450 мест	ВПЛ1	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,280	0,009	0,020	0,289	0,300

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
386	Одноквартирные жилые дома с приусадебными участками (12, 17, 26, 29, 34*, 37, 39, 60, 61, 62, 64*, 67, 68, 69)	Жилой квартал 30Б, 30В, 30Г	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,290	0,022	0,053	0,312	0,343
292	Блокированный одноквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью	Жилой квартал Ю.10-1	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,196	0,000	0,000	0,196	0,196
293	3-х этажный индивидуальный жилой дом	Жилой квартал Ю.10-1	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,025	0,000	0,000	0,025	0,025
294	Магазин торг.пл. 50 кв.м	Жилой квартал Ю.10-1	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,006	0,000	0,000	0,006	0,006
295	Блокированный одноквартирный жилой дом 150 кв.м. общей площадью	Жилой квартал Ю.10-2	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,045	0,000	0,000	0,045	0,045
296	Блокированный одноквартирный жилой дом 250 кв.м. общей площадью	Жилой квартал Ю.11	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,023	0,000	0,000	0,023	0,023
654	Цирк	Квартал общественной застройки П-12	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,320	0,010	0,024	0,330	0,344
439	Нежилое здание для размещения дошкольной образовательной организации	Коммунальный квартал 36	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,219	0,007	0,016	0,226	0,235
441	Начальная образовательная школа в микрорайоне 45 г. Сургута	Коммунальный квартал 45	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,099	0,008	0,018	0,107	0,117
633	Центр технических видов спорта (комплекс из 14 объектов), в том числе: мототрасса; реконструкция незавершенного строительства базисного склада жидкого хлора для размещения Центра технических видов спорта; трасса для кольцевых гонок, трассы для дрег-рейсинга, ралли-кросса, картинга; воднолыжный стадион; спортивные площадки для спортивного радио, авто, авиа и судомоделирования; спортивные	Остров Заячий	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,390	0,017	0,040	0,407	0,430

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
	площадки для парашютного, планерного, воздухоплавательного видов спорта.								
636	Этнографический музей	Остров Заячий	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,140	0,004	0,010	0,144	0,150
637	Центр спортивной медицины и реабилитации	Остров Заячий	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,340	0,013	0,030	0,353	0,370
638	Центр экстремальных и автоспортивных видов спорта	Остров Заячий	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,280	0,009	0,020	0,289	0,300
138	Жилой дом со встроенными помещениями КБО	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,988	0,008	0,018	0,996	1,006
139	Жилой дом со встроенными помещениями КБО (2 объекта)	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2024	1,646	0,126	0,302	1,772	1,948
140	Жилой дом со встроенными помещениями КБО	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,786	0,060	0,144	0,846	0,930
141	Встроенно-пристроенное помещение детского сада на 200 мест	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,375	0,012	0,028	0,387	0,403
142	Общественный центр (торг. Площадь 700 кв.м)	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,604	0,019	0,044	0,623	0,648
143	Организация дополнительного образования на 400 мест	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,370	0,011	0,027	0,381	0,397
144	Подземная стоянка на 600 м/м	Пойма-1 (район протоки Бардыковка)	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,307	0,000	0,000	0,307	0,307
656	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2025	0,514	0,023	0,055	0,537	0,569
657	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2025	0,514	0,023	0,055	0,537	0,569
658	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2026	0,514	0,023	0,055	0,537	0,569
659	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2026	0,514	0,023	0,055	0,537	0,569
660	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2027	1,148	0,052	0,124	1,200	1,272

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
661	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2027	1,050	0,047	0,113	1,097	1,164
662	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,891	0,040	0,096	0,931	0,987
663	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,514	0,023	0,055	0,537	0,569
664	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,514	0,023	0,055	0,537	0,569
665	Жилой дом	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,514	0,023	0,055	0,537	0,569
666	Спортивная школа-интернат на 75 мест	Пойма-5 (район устья реки Сайма)	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,070	0,000	0,000	0,070	0,070
250	2-этажный индивидуальный многоквартирный пятикомнатный жилой дом (120 проектируемых жилых домов)	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2023	1,032	0,079	0,189	1,111	1,221
251	Детские ясли-сад на 50 мест	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,080	0,003	0,006	0,083	0,086
252	Досуговый клуб-гостиная на 200 посетителей	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,054	0,002	0,004	0,056	0,058
253	Столовая на 50 посадочных мест	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,051	0,002	0,004	0,053	0,055
254	Магазин товаров повседневного спроса торговой площадью 150 кв.м.	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,045	0,001	0,003	0,046	0,048
255	Комплексный приемный пункт бытовых услуг на 5 рабочих мест	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,044	0,001	0,003	0,045	0,047
256	Магазин "Товары для приусадебного хозяйства" торговой площадью 150 кв.м.	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,034	0,001	0,002	0,035	0,037
257	Физкультурно-оздоровительный зал в легких металлических конструкциях	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,212	0,007	0,016	0,219	0,228
258	Отделение связи	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,016	0,001	0,001	0,016	0,017
259	Фельдшерско-акушерский пункт (без стационара)	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,019	0,001	0,001	0,020	0,020

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	РЭТД	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
260	Магазин "Промтовары" торговой площадью 150 кв.м.	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,025	0,001	0,002	0,026	0,027
261	Неполная средняя школа на 9 классов (162 учащихся)	пос. Снежный	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,190	0,006	0,014	0,196	0,204
349	Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних	пос. Юность	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,050	0,000	0,000	0,050	0,050
350	Территориальный центр социальной помощи семье и детям	пос. Юность	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,050	0,000	0,000	0,050	0,050
351	Социальный приют для детей, оставшихся без попечения родителей	пос. Юность	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,050	0,000	0,000	0,050	0,050
55	Детский сад на 300 мест	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,280	0,008	0,020	0,288	0,300
56	Детский сад на 300 мест	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,280	0,009	0,020	0,289	0,300
57	Детский сад на 300 мест	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,280	0,009	0,020	0,289	0,300
58	Общеобразовательная школа на 1100 учащихся	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2035	1,010	0,031	0,074	1,041	1,084
59	Общеобразовательная школа на 1500 учащихся	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2032	1,380	0,042	0,101	1,422	1,481
60	Организация дополнительного образования на 200 мест	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2033	0,180	0,006	0,013	0,186	0,193
61	Инвестиционная площадка №42. Жилая застройка	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2035	18,088	0,157	0,376	18,245	18,464
62	Центр здоровья	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,250	0,000	0,000	0,250	0,250
63	Санаторий для лечения и реабилитации жителей крайнего Севера	Прибрежный жилой район	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,250	0,000	0,000	0,250	0,250
364	Центр медицины катастроф	Северный планировочный район	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,340	0,010	0,025	0,350	0,365
365	Музей	Северный планировочный район	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,060	0,002	0,004	0,062	0,064
670	Инвестиционная площадка №43. Жилая и общественная застройка	ЮПЛ2	индивидуальные теплогенераторы	2035	0,630	0,050	0,119	0,680	0,749

13.ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

Обоснованность перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения г. Сургут определяется расчетами приростов тепловых нагрузок и определением на их основе перспективных нагрузок по периодам, определенным техническим заданием на разработку схемы теплоснабжения.

При выполнении расчетов по определению перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки, за основу принимались расчетные перспективные тепловые нагрузки г. Сургут.

В Книге 7 указаны балансы теплоносителя в каждой из систем теплоснабжения городского округа.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки на рассматриваемую перспективу до 2035 г. составлены с учетом предлагаемых схемой теплоснабжения к реализации мероприятий и представлены в таблицах 13.1 и 13.2.

Таблица 13.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1,2,3, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
СГРЭС-1																		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	1051,0	868,0	888,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0
отборы паровых турбин, в том числе:	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	1051,0	868,0	888,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	1051,0	868,0	888,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	871,0	688,0	688,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	17,5	17,5	17,5	17,9	18,5	19,1	19,2	19,3	19,7	20,0	21,1	21,6	21,8	22,0	22,1	22,2	22,2	22,3
1	17,5	17,5	17,5	17,9	18,5	19,1	19,2	19,3	19,7	20,0	21,1	21,6	21,8	22,0	22,1	22,2	22,2	22,3
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	452,5	452,5	452,5	462,9	478,6	493,8	495,4	499,4	509,3	517,1	551,9	562,8	564,7	568,5	571,2	573,5	575,2	577,5
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	452,5	452,5	452,5	462,9	478,6	493,8	495,4	499,4	509,3	517,1	551,9	562,8	564,7	568,5	571,2	573,5	575,2	577,5
отопление и вентиляция	380,2	380,2	380,2	388,9	402,1	415,7	417,0	420,4	429,8	436,6	466,7	475,2	476,9	480,4	482,9	485,2	486,8	488,9
горячее водоснабжение	72,3	72,3	72,3	74,0	76,5	78,1	78,4	79,0	79,5	80,5	85,2	87,6	87,8	88,2	88,3	88,4	88,4	88,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	360,6	362,2	366,4	376,7	384,7	420,5	431,9	433,9	437,9	440,7	443,1	444,8	447,2
1	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	360,6	362,2	366,4	376,7	384,7	420,5	431,9	433,9	437,9	440,7	443,1	444,8	447,2
отопление и вентиляция	259,2	259,2	259,2	265,1	274,1	287,7	289,0	292,4	301,8	308,6	338,4	347,0	348,7	352,1	354,7	356,9	358,5	360,7
горячее водоснабжение	49,3	49,3	49,3	50,4	52,2	53,8	54,0	54,6	55,2	56,1	60,9	63,3	63,5	63,8	63,9	64,0	64,0	64,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	214,6	214,6	214,6	203,8	187,5	171,7	170,0	333,9	140,6	132,5	264,6	253,2	251,1	247,1	244,3	241,9	240,2	237,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	358,6	358,6	358,6	351,1	339,8	324,0	322,4	486,2	292,9	284,9	417,1	405,7	403,7	399,7	396,9	394,5	392,8	390,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	592,6	409,6	409,6	577,6	577,6	577,6	577,6	577,6	577,6	577,6	577,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	356,9	356,9	356,9	365,1	377,5	395,8	397,6	402,2	414,8	423,9	463,9	475,5	477,9	482,6	486,1	489,0	491,2	494,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	1178	1178	1178	1194	1218	1251	1255	1263	1285	1301	1374	1396	1400	1408	1413	1418	1421	1426
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,279	0,283	0,288	0,289	0,290	0,293	0,296	0,306	0,309	0,310	0,311	0,312	0,313	0,313	0,314
СГРЭС-2																		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: *	88,2	88,2	88,2	96,4	98,5	101,1	107,9	110,8	111,9	115,8	122,4	123,9	125,0	125,8	126,2	126,7	127,2	127,8
Город	16,7	16,7	16,7	18,2	18,6	19,1	20,5	21,1	21,3	22,0	23,3	23,6	23,8	24,0	24,1	24,2	24,3	24,4
ВЖР	71,5	71,5	71,5	78,2	79,9	82,0	87,4	89,7	90,7	93,8	99,1	100,3	101,2	101,8	102,1	102,5	102,9	103,4
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по данным ПАО «Юнипро», в том числе: (приводится справочно)	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195	292,195												
Промзона	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081	82,081												
ВЖР	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114	210,114												
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	242,4	242,4	242,4	242,4	256,7	263,5	281,2	288,7	291,7	301,9	319,0	323,0	325,8	327,7	328,9	330,2	331,4	333,0
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Город	45,8	45,8	45,8	45,8	48,5	49,9	53,4	54,9	55,5	57,5	60,8	61,6	62,1	62,5	62,8	63,0	63,3	63,6
отопление и вентиляция	38,9	38,9	38,9	38,9	41,2	42,5	45,7	47,1	47,7	49,4	52,4	53,1	53,6	54,0	54,2	54,5	54,7	55,1
горячее водоснабжение	6,9	6,9	6,9	6,9	7,3	7,4	7,7	7,8	7,8	8,0	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,6
ВЖР	196,6	196,6	196,6	196,6	208,2	213,6	227,8	233,8	236,2	244,4	258,2	261,4	263,6	265,2	266,2	267,2	268,1	269,4
отопление и вентиляция	147,1	147,1	147,1	147,1	155,7	160,5	172,8	178,1	180,1	186,8	198,1	200,8	202,7	204,0	205,0	206,0	206,8	208,1
горячее водоснабжение	49,5	49,5	49,5	49,5	52,4	53,1	55,1	55,7	56,1	57,6	60,2	60,6	60,9	61,2	61,2	61,3	61,3	61,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	273,9	273,9	273,9	273,9	290,0	299,5	330,8	344,0	349,3	367,3	397,6	404,6	409,5	413,0	415,1	417,4	419,4	422,4
Город	68,4	68,4	68,4	70,0	73,4	75,9	83,7	86,9	88,3	92,6	100,0	101,7	102,9	103,8	104,3	104,9	105,3	106,1
отопление и вентиляция	44,0	44,0	44,0	44,0	46,6	48,3	53,9	56,4	57,3	60,3	65,4	66,6	67,4	68,0	68,5	68,9	69,3	69,9
горячее водоснабжение	7,8	7,8	7,8	7,8	8,2	8,4	9,2	9,5	9,7	10,3	11,3	11,5	11,6	11,7	11,8	11,8	11,8	11,8
ВЖР	200,7	200,7	200,7	207,3	216,6	223,6	247,1	257,0	261,1	274,7	297,6	302,9	306,6	309,2	310,9	312,6	314,1	316,3
отопление и вентиляция	109,8	109,8	109,8	109,8	116,2	120,5	136,4	143,2	145,9	154,6	169,2	172,8	175,2	177,0	178,2	179,5	180,6	182,3
горячее водоснабжение	19,4	19,4	19,4	19,4	20,5	21,1	23,3	24,1	24,5	26,3	29,3	29,8	30,2	30,5	30,5	30,6	30,6	30,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	172,4	172,4	172,4	164,2	147,8	138,4	113,9	103,5	99,3	85,3	61,6	56,1	52,2	49,5	47,8	46,0	44,5	42,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,1	229,1	229,1	229,1	213,0	203,5	172,2	159,0	153,7	135,7	105,4	98,4	93,5	90,0	87,9	85,6	83,6	80,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5	369,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	318,4	318,4	318,4	318,4	337,1	348,3	384,7	400,3	406,5	426,7	460,5	468,7	474,3	478,3	481,0	483,9	486,4	490,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	875,8	875,8	876	877	878	895	951	974	983	1013	1063	1075	1083	1088	1091	1095	1098	1103
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,3	0,3	0,313	0,312	0,330	0,335	0,348	0,353	0,355	0,363	0,374	0,376	0,378	0,380	0,380	0,381	0,382	0,383

* - Указана величина потерь тепловой энергии в сетях ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС»

Таблица 13.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ПКТС																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000	350,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659	296,659
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,340	30,340	30,340	31,034	32,288	33,446	33,567	33,871	34,630	35,218	25,301	26,086	26,177	26,318	26,329	26,342	26,421	26,436
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Тепловая нагрузка в горячей воде	257,884	257,884	257,884	263,784	274,442	284,282	285,313	287,898	294,349	299,348	225,453	232,172	233,081	235,546	235,641	235,865	236,539	236,664
6.1	отопление	175,237	175,237	175,237	179,272	187,097	194,269	194,983	196,782	201,758	205,338	165,626	170,466	171,188	173,071	173,180	173,380	174,043	174,173
6.2	вентиляция	39,743	39,743	39,743	40,658	42,049	43,661	43,821	44,226	45,344	46,149	31,963	32,446	32,524	32,878	32,878	32,896	32,895	32,887
6.3	горячее водоснабжение	41,213	41,213	41,213	42,162	43,604	44,661	44,817	45,198	45,556	46,169	26,172	27,568	27,677	27,905	27,891	27,897	27,908	27,912
6.4	технологические нужды	1,691	1,691	1,691	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	185,766	185,766	185,766	190,016	197,693	208,692	209,844	212,732	219,943	225,529	179,955	187,459	188,459	191,065	191,170	191,408	192,161	192,301
8	отопление	105,479	105,479	105,479	107,910	112,626	119,798	120,512	122,311	127,287	130,867	113,168	117,972	118,701	120,582	120,692	120,892	121,555	121,688
9	вентиляция	23,922	23,922	23,922	24,474	25,312	26,924	27,084	27,489	28,607	29,412	22,267	22,786	22,857	23,213	23,213	23,231	23,229	23,218

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	24,807	24,807	24,807	25,379	26,248	27,305	27,461	27,842	28,200	28,813	18,000	19,396	19,505	19,733	19,718	19,725	19,736	19,740
10.1	технологические нужды	1,218	1,218	1,218	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,351	8,351	8,351	1,757	-10,155	-21,153	-22,305	-25,194	-32,404	-37,991	45,821	38,317	37,317	34,711	34,606	34,368	33,615	33,475
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	110,810	110,810	110,810	106,560	98,882	87,884	86,732	83,843	76,633	71,046	116,621	109,116	108,116	105,511	105,405	105,167	104,415	104,274
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816	211,816
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	207,596	207,596	207,596	212,340	221,123	233,988	235,273	238,508	247,348	253,763	208,922	216,802	217,951	221,018	221,173	221,472	222,428	222,604
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1095,7	1095,7	1095,7	1107,6	1128,7	1158,885	1161,444	1167,840	1183,673	1195,699	1099,049	1117,382	1119,766	1125,959	1126,208	1126,768	1128,540	1128,870
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,141	0,141	0,141	0,143	0,146	0,180	0,181	0,182	0,186	0,189	0,164	0,168	0,168	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Новая пиковая котельная																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:											120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции											120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде											0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											11,348	11,348	11,405	11,405	11,714	11,959	11,993	12,249
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Тепловая нагрузка в горячей воде											96,456	96,456	96,806	96,806	98,403	99,661	99,831	101,180
6.1	отопление											55,622	55,622	55,902	55,902	57,416	58,618	58,783	60,036
6.2	вентиляция											17,761	17,761	17,808	17,808	17,808	17,808	17,808	17,808
6.3	горячее водоснабжение											23,072	23,072	23,097	23,097	23,179	23,235	23,240	23,336
7	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:											69,412	69,412	69,819	69,819	71,725	73,228	73,431	75,036
8	отопление											33,483	33,483	33,762	33,762	35,277	36,479	36,644	37,897
9	вентиляция											10,692	10,692	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738	10,738
10	горячее водоснабжение											13,889	13,889	13,914	13,914	13,995	14,052	14,056	14,152
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											12,162	12,162	11,755	11,755	9,849	8,346	8,142	6,538
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											50,555	50,555	50,147	50,147	48,242	46,738	46,535	44,930
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла											89,966	89,966	89,966	89,966	89,966	89,966	89,966	89,966
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата											71,624	71,624	72,118	72,118	74,471	76,338	76,594	78,540
15	Зона действия источника тепловой мощности, га											96,650	96,650	96,664	96,664	96,709	96,740	96,742	96,793
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га											0,718	0,718	0,722	0,722	0,742	0,757	0,759	0,775
Котельная №1 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000	66,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	65,092	65,092	65,092	65,641	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640	65,640
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,172	0,172	0,172	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,487	2,487	2,487	2,489	2,580	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,624	2,624
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	31,490	31,490	31,490	31,510	32,672	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	32,939	33,227	33,227
6.1	отопление	23,830	23,830	23,830	23,850	25,861	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,031	26,311	26,311
6.2	вентиляция	2,420	2,420	2,420	2,420	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485
6.3	горячее водоснабжение	5,240	5,240	5,240	5,240	4,326	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,431	4,431
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	22,686	22,686	22,686	22,701	23,538	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	23,826	24,137	24,137
8	отопление	15,286	15,286	15,286	15,299	16,589	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	16,759	17,039	17,039
9	вентиляция	1,552	1,552	1,552	1,552	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
10	горячее водоснабжение	3,361	3,361	3,361	3,361	2,775	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,880	2,880

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	30,943	30,943	30,943	31,469	30,215	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,927	29,616	29,616
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,234	42,234	42,234	42,767	41,929	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,641	41,330	41,330
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,647	48,647	48,647	49,058	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057	49,057
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,929	24,929	24,929	24,948	26,784	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,031	27,421	27,421
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,9	45,9	45,9	45,9	46,7	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	46,946	47,191	47,191
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,440	0,440	0,449	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,511	0,511
Котельная №2 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	88,870	88,870	88,870	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740	87,740
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,328	0,328	0,328	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,027	2,027	2,027	2,024	1,842	1,848	1,854	1,905	1,905	1,905	1,905	1,915	1,930	1,973	1,974	1,974	1,974	1,974
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	77,760	77,760	77,760	77,640	70,660	70,887	71,130	73,095	73,095	73,095	73,095	73,465	74,048	75,675	75,725	75,725	75,725	75,725
6.1	отопление	51,030	51,030	51,030	50,950	47,686	47,679	47,880	49,774	49,774	49,774	49,774	50,126	50,658	52,132	52,182	52,182	52,182	52,182
6.2	вентиляция	11,840	11,840	11,840	11,600	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906	11,906
6.3	горячее водоснабжение	14,890	14,890	14,890	15,090	11,068	11,303	11,344	11,415	11,415	11,415	11,415	11,434	11,484	11,637	11,637	11,637	11,637	11,637
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	58,434	58,434	58,434	58,344	53,099	53,332	53,582	55,597	55,597	55,597	55,597	55,977	56,575	58,244	58,296	58,296	58,296	58,296
8	отопление	37,017	37,017	37,017	36,959	34,592	34,584	34,786	36,679	36,679	36,679	36,679	37,031	37,563	39,037	39,087	39,087	39,087	39,087
9	вентиляция	8,589	8,589	8,589	8,415	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637	8,637
10	горячее водоснабжение	10,801	10,801	10,801	10,946	8,029	8,263	8,305	8,376	8,376	8,376	8,376	8,395	8,445	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,755	8,755	8,755	7,752	14,914	14,681	14,432	12,416	12,416	12,416	12,416	12,036	11,438	9,769	9,717	9,717	9,717	9,717
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	30,108	30,108	29,072	34,317	34,084	33,835	31,819	31,819	31,819	31,819	31,439	30,841	29,172	29,121	29,121	29,121	29,121
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	58,919	58,919	58,919	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170	58,170
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	40,298	40,298	40,298	40,098	38,129	38,128	38,304	39,949	39,949	39,949	39,949	40,255	40,718	42,001	42,044	42,044	42,044	42,044
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	110,9	110,9	110,9	110,8	106,5	106,673	106,872	108,480	108,480	108,480	108,480	108,777	109,242	110,531	110,570	110,570	110,570	110,570
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,509	0,509	0,509	0,508	0,481	0,500	0,501	0,513	0,513	0,513	0,513	0,515	0,518	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
Котельная №3 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	89,950	89,950	89,950	89,610	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660	89,660
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,452	0,452	0,452	0,450	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,249	2,249	2,249	2,304	2,231	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	86,370	86,370	86,370	88,500	85,672	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	86,167	70,203	70,203	70,203	70,203	70,203	70,203	70,203
6.1	отопление	57,930	57,930	57,930	59,500	59,473	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	59,928	50,797	50,797	50,797	50,797	50,797	50,797	50,797
6.2	вентиляция	13,230	13,230	13,230	13,410	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	10,256	10,256	10,256	10,256	10,256	10,256	10,256
6.3	горячее водоснабжение	15,210	15,210	15,210	15,590	12,698	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	12,738	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	67,291	67,291	67,291	68,951	66,747	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	67,255	50,876	50,876	50,876	50,876	50,876	50,876	50,876
8	отопление	43,625	43,625	43,625	44,807	44,787	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	45,242	36,111	36,111	36,111	36,111	36,111	36,111	36,111
9	вентиляция	9,963	9,963	9,963	10,099	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	6,923	6,923	6,923	6,923	6,923	6,923	6,923
10	горячее водоснабжение	11,454	11,454	11,454	11,740	9,562	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	9,602	6,015	6,015	6,015	6,015	6,015	6,015	6,015
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,879	0,879	0,879	-1,645	1,307	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,207	22,207	22,207	20,209	22,462	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	21,955	38,334	38,334	38,334	38,334	38,334	38,334	38,334
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,515	59,515	59,515	59,290	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323	59,323
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	72,030	72,030	72,030	73,801	73,769	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	74,372	57,871	57,871	57,871	57,871	57,871	57,871	57,871
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	145,1	145,1	145,1	146,6	144,6	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	145,078	130,945	130,945	130,945	130,945	130,945	130,945	130,945
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,448	0,448	0,448	0,455	0,446	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Котельная №5 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,182	10,182	10,182	10,270	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258	10,258
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,133	0,133	0,133	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,529	0,529	0,529	0,539	0,505	0,505	0,450	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,414	0,414	0,414	0,418
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,360	6,360	6,360	6,480	6,076	6,076	5,416	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,974	4,974	4,974	5,024
6.1	отопление	4,580	4,580	4,580	4,670	4,550	4,550	3,994	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,575	3,625	3,625	3,625	3,675
6.2	вентиляция	0,910	0,910	0,910	0,940	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
6.3	горячее водоснабжение	0,870	0,870	0,870	0,870	0,584	0,584	0,480	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	6,173	6,173	6,173	6,290	5,897	5,897	5,182	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,703	4,703	4,703	4,757
8	отопление	4,064	4,064	4,064	4,144	4,038	4,038	3,481	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,113	3,113	3,113	3,163
9	вентиляция	0,808	0,808	0,808	0,834	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836
10	горячее водоснабжение	0,772	0,772	0,772	0,772	0,518	0,518	0,414	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,160	3,160	3,160	3,117	3,542	3,542	4,258	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,737	4,737	4,737	4,682
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,876	3,876	3,876	3,846	4,226	4,226	4,942	5,475	5,475	5,475	5,475	5,475	5,475	5,475	5,421	5,421	5,421	5,366
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,806	5,806	5,806	5,856	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,967	6,967	6,967	7,118	6,939	6,939	6,150	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,628	5,628	5,628	5,697
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,3	21,3	21,3	21,5	20,8	20,849	19,837	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,110	19,110	19,110	19,198
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,268	0,259	0,283	0,261	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,246	0,246	0,246	0,248
Котельная №6 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,134	9,134	9,134	9,026	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234	9,234
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,133	0,133	0,133	0,131	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,113	0,113	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,670	5,670	5,670	5,660	5,648	5,846	5,846	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338	7,338
6.1	отопление	5,500	5,500	5,500	5,500	5,503	5,701	5,701	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448
6.2	вентиляция	0,130	0,130	0,130	0,130	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
6.3	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,040	0,030	0,020	0,020	0,020	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,280	4,280	4,280	4,273	4,264	4,466	4,466	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986
8	отопление	4,045	4,045	4,045	4,045	4,048	4,246	4,246	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993
9	вентиляция	0,096	0,096	0,096	0,096	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
10	горячее водоснабжение	0,029	0,029	0,029	0,022	0,015	0,015	0,015	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,221	3,221	3,221	3,125	3,342	3,140	3,140	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,721	4,721	4,721	4,622	4,836	4,634	4,634	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,179	5,179	5,179	5,118	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236	5,236
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,484	5,484	5,484	5,484	5,481	5,742	5,742	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,703	2,703	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,571	1,571	1,571	1,569	1,567	1,652	1,652	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949
Котельная №7 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,600	11,600	11,600	10,524	10,025	10,025	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,066	0,066	0,066	0,060	0,057	0,057	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,258	0,234	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,510	4,510	4,510	4,470	4,067	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238
6.1	отопление	4,510	4,510	4,510	4,470	4,067	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,466	4,466	4,466	4,427	4,028	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208	4,208
8	отопление	4,206	4,206	4,206	4,169	3,793	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,764	6,764	6,764	5,736	5,666	5,485	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067	4,067
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,067	7,067	7,067	6,037	5,940	5,759	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,567	10,567	10,567	9,587	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132	9,132
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,761	5,761	5,761	5,710	5,195	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,9	23,9	23,9	23,8	22,9	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289	23,289
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,176	0,176	0,175	0,166	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Котельная №9 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,810	5,810	5,810	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534	5,534
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,290	4,290	4,290	4,330	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332	4,332
6.1	отопление	4,230	4,230	4,230	4,270	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269
6.2	вентиляция	0,060	0,060	0,060	0,060	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	3,254	3,254	3,254	3,284	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,117	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116
9	вентиляция	0,044	0,044	0,044	0,044	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,389	1,389	1,389	1,072	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,547	2,547	2,547	2,241	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,726	3,726	3,726	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,197	4,197	4,197	4,236	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238	4,238
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401	6,401
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,491	0,491	0,491	0,494	0,494	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Котельная №13 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,110	19,110	19,110	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900	20,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,059	0,059	0,059	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,375	3,375	3,375	3,375	3,349	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174	4,174
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,020	7,020	7,020	7,020	6,965	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681
6.1	отопление	6,280	6,280	6,280	6,280	6,398	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114	8,114
6.2	вентиляция	0,330	0,330	0,330	0,330	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
6.3	горячее водоснабжение	0,410	0,410	0,410	0,410	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	7,280	7,280	7,280	7,280	7,223	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764
8	отопление	3,493	3,493	3,493	3,493	3,559	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275	5,275
9	вентиляция	0,184	0,184	0,184	0,184	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
10	горячее водоснабжение	0,228	0,228	0,228	0,228	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,656	8,656	8,656	10,441	10,522	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981	7,981
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,772	11,772	11,772	13,556	13,613	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072	11,072
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,496	9,496	9,496	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,097	9,097	9,097	9,097	9,146	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,8	28,8	28,8	28,8	28,6	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142	36,142
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,136	0,136	0,136	0,135	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Котельная №14 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	91,350	91,350	91,350	89,260	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719	89,719
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,373	0,373	0,373	0,364	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,948	1,948	1,948	1,940	1,861	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	2,063	2,063
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	53,050	53,050	53,050	52,840	50,677	51,643	51,643	51,643	51,643	51,643	52,224	52,224	52,224	52,224	52,224	52,224	56,174	56,174
6.1	отопление	37,970	37,970	37,970	37,940	37,765	38,609	38,609	38,609	38,609	38,609	39,149	39,149	39,149	39,149	39,149	39,149	42,819	42,819
6.2	вентиляция	4,280	4,280	4,280	4,130	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129	4,129
6.3	горячее водоснабжение	10,800	10,800	10,800	10,770	8,783	8,905	8,905	8,905	8,905	8,905	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	8,946	9,226	9,226
6.4	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	35,927	35,927	35,927	35,905	35,810	36,811	36,811	36,811	36,811	36,811	37,413	37,413	37,413	37,413	37,413	37,413	41,509	41,509
8	отопление	24,320	24,320	24,320	24,387	25,381	26,225	26,225	26,225	26,225	26,225	26,765	26,765	26,765	26,765	26,765	26,765	30,435	30,435
9	вентиляция	2,741	2,741	2,741	2,655	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775
10	горячее водоснабжение	6,917	6,917	6,917	6,923	5,793	5,915	5,915	5,915	5,915	5,915	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	6,236	6,236
10.1	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	35,979	35,979	35,979	34,115	36,815	35,814	35,814	35,814	35,814	35,814	35,211	35,211	35,211	35,211	35,211	35,211	31,116	31,116
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	55,050	55,050	52,991	53,543	52,542	52,542	52,542	52,542	52,542	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	51,940	47,844	47,844

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	60,527	60,527	60,527	59,142	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447	59,447
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	36,911	36,911	36,911	36,877	38,188	39,856	39,856	39,856	39,856	39,856	40,580	40,580	40,580	40,580	40,580	40,580	45,501	45,501
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,5	73,5	73,5	73,4	73,4	74,187	74,187	74,187	74,187	74,187	74,673	74,673	74,673	74,673	74,673	74,673	77,943	77,943
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,489	0,489	0,489	0,489	0,488	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,533	0,533
Котельная №21 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,515	5,515	5,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515	4,515
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,470	4,470	4,470	4,470	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461	4,461
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,260	3,260	3,260	3,260	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254
6.1	отопление	2,840	2,840	2,840	2,840	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842
6.2	вентиляция	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
6.3	горячее водоснабжение	0,370	0,370	0,370	0,370	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,976	2,976	2,976	2,976	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971
8	отопление	2,507	2,507	2,507	2,507	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509
9	вентиляция	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
10	горячее водоснабжение	0,327	0,327	0,327	0,327	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,096	1,096	1,096	1,096	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,477	1,477	1,477	1,477	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,234	3,234	3,234	2,964	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,418	3,418	3,418	3,418	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,470	4,470	4,470	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,160	0,133	0,133	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,250	2,250	2,250	2,250	1,867	1,867	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811
6.1	отопление	1,270	1,270	1,270	1,270	1,237	1,237	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013
6.2	вентиляция	0,170	0,170	0,170	0,170	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
6.3	горячее водоснабжение	0,810	0,810	0,810	0,810	0,463	0,463	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,819	4,819	4,819	4,819	3,998	3,998	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081
8	отопление	2,629	2,629	2,629	2,629	2,561	2,561	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337	4,337
9	вентиляция	0,352	0,352	0,352	0,352	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
10	горячее водоснабжение	1,677	1,677	1,677	1,677	0,959	0,959	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,026	2,026	2,026	2,717	3,128	3,128	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,383	-0,383	-0,383	0,309	1,129	1,129	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953	-0,953

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,946	2,946	2,946	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,052	4,052	4,052	4,052	3,921	3,921	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	60,1	60,1	60,1	60,1	55,4	55,353	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885	66,885
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,078	0,078	0,078	0,078	0,070	0,072	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,990	4,990	4,990	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,350	6,350	6,350	6,350	5,608	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917
6.1	отопление	1,100	1,100	1,100	1,100	1,103	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331
6.2	вентиляция	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
6.3	горячее водоснабжение	1,750	1,750	1,750	1,750	1,005	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,510	4,510	4,510	4,510	3,983	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294	5,294
8	отопление	0,780	0,780	0,780	0,780	0,782	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010
9	вентиляция	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
10	горячее водоснабжение	1,240	1,240	1,240	1,240	0,712	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,398	-1,398	-1,398	-1,720	-0,977	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288	-2,288
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,452	0,452	0,452	0,130	0,657	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654	-0,654
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,883	2,883	2,883	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,218	4,218	4,218	4,218	4,220	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,444	6,444	6,444	6,444	5,993	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052	7,052
Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,384	5,384	5,384	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,080	2,080	2,080	2,080	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901
6.1	отопление	0,380	0,380	0,380	0,380	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
6.2	вентиляция	1,270	1,270	1,270	1,270	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
6.3	горячее водоснабжение	0,430	0,430	0,430	0,430	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,025	1,025	1,025	1,025	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937
8	отопление	0,185	0,185	0,185	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
9	вентиляция	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
10	горячее водоснабжение	0,210	0,210	0,210	0,210	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,261	3,261	3,261	2,830	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,327	4,327	4,327	3,895	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,659	2,659	2,659	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,051	1,051	1,051	1,051	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,264	1,264	1,264	1,264	1,199	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,059	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,080	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
6.1	отопление	0,100	0,100	0,100	0,080	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,230	0,230	0,230	0,184	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
8	отопление	0,156	0,156	0,156	0,124	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,665	0,665	0,665	0,700	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,609	0,609	0,655	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,296	0,296	0,296	0,237	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,8	5,8	5,1	5,6	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,027	0,027	0,027	0,024	0,026	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,087	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,300	1,300	1,300	0,810	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646
6.1	отопление	0,670	0,670	0,670	0,530	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
6.2	вентиляция	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,490	0,490	0,490	0,280	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,458	0,458	0,458	0,285	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
8	отопление	0,164	0,164	0,164	0,129	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
9	вентиляция	0,034	0,034	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,120	0,120	0,120	0,068	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,259	-0,259	-0,259	0,284	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642	-0,642
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,723	0,723	0,723	0,896	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,436	0,436	0,436	0,280	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,956	0,956	0,956	0,804	1,155	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664
Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,087	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,300	1,300	1,300	0,810	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
6.1	отопление	0,670	0,670	0,670	0,530	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
6.2	вентиляция	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,490	0,490	0,490	0,280	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,866	1,866	1,866	1,163	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
8	отопление	0,890	0,890	0,890	0,704	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
9	вентиляция	0,186	0,186	0,186	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,651	0,651	0,651	0,372	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,894	0,894	0,894	1,437	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,468	0,468	0,468	1,171	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,568	1,568	1,568	1,020	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	0,9	0,9	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,583	1,583	1,583	1,245	1,247	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,706	0,706	0,706	0,699	0,691	0,545	0,742	0,709	0,709	0,709	0,709	1,001	2,121	2,346	2,678	2,955	3,275	3,524
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,300	5,300	5,300	5,250	5,184	4,091	5,571	5,322	5,322	5,322	5,322	7,515	15,924	17,610	20,106	22,185	24,588	26,451
6.1	отопление	4,820	4,820	4,820	4,770	4,745	3,710	5,190	4,942	4,942	4,942	4,942	7,134	15,214	16,873	19,267	21,275	23,615	25,417
6.2	вентиляция	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
6.3	горячее водоснабжение	0,470	0,470	0,470	0,470	0,427	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,698	0,725	0,827	0,898	0,961	1,022
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	5,649	5,649	5,649	5,596	5,526	4,287	5,964	5,682	5,682	5,682	5,682	8,167	17,696	19,607	22,435	24,791	27,514	29,626
8	отопление	4,496	4,496	4,496	4,449	4,426	3,391	4,871	4,623	4,623	4,623	4,623	6,815	14,894	16,553	18,948	20,956	23,296	25,098
9	вентиляция	0,009	0,009	0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
10	горячее водоснабжение	0,438	0,438	0,438	0,438	0,398	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,670	0,696	0,798	0,869	0,932	0,993
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,012	8,012	8,012	8,068	8,143	9,382	9,502	9,783	9,783	9,783	9,783	7,299	-2,231	-4,141	-6,969	-9,326	-12,049	-14,161
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,369	8,369	8,422	8,492	9,731	9,851	10,132	10,132	10,132	10,132	7,648	-1,882	-3,792	-6,620	-8,977	-11,700	-13,812

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,722	6,722	6,722	6,653	6,614	5,092	7,255	6,892	6,892	6,892	6,892	10,097	21,964	24,394	27,912	30,860	34,291	36,936
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,9	45,9	45,9	45,7	45,5	40,818	47,206	46,315	46,315	46,315	46,315	54,414	79,811	83,258	88,062	91,762	95,794	98,734
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,108	0,107	0,106	0,105	0,126	0,123	0,123	0,123	0,123	0,150	0,222	0,235	0,255	0,270	0,287	0,300
Котельная №29 п. Тажный СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,620	4,620	4,620	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789	4,789
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,277	0,277	0,277	0,261	0,251	0,256	0,257	0,257	0,257	0,257	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,309	0,309	0,309
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,410	2,410	2,410	2,270	2,181	2,228	2,236	2,236	2,236	2,236	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,689	2,689	2,689
6.1	отопление	2,240	2,240	2,240	2,110	2,047	2,094	2,102	2,102	2,102	2,102	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,542	2,542	2,542
6.2	вентиляция	0,120	0,120	0,120	0,110	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
6.3	горячее водоснабжение	0,050	0,050	0,050	0,050	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,273	2,273	2,273	2,141	2,057	2,110	2,119	2,119	2,119	2,119	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,624	2,624	2,624
8	отопление	1,855	1,855	1,855	1,748	1,696	1,743	1,751	1,751	1,751	1,751	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,191	2,191	2,191
9	вентиляция	0,099	0,099	0,099	0,091	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
10	горячее водоснабжение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,037	0,037	0,037
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,922	1,922	1,922	2,247	2,346	2,294	2,285	2,285	2,285	2,285	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,779	1,779	1,779
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,336	2,336	2,336	2,637	2,721	2,668	2,659	2,659	2,659	2,659	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188	2,154	2,154	2,154
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,069	3,069	3,069	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,879	2,879	2,879	2,709	2,624	2,691	2,703	2,703	2,703	2,703	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,338	3,338	3,338
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,5	16,5	16,5	16,0	15,7	15,895	15,922	15,922	15,922	15,922	17,338	17,338	17,338	17,338	17,338	17,430	17,430	17,430
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,121	0,121	0,121	0,117	0,115	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,151	0,151	0,151
Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,730	8,730	8,730	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659	7,659
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,401	0,401	0,401	0,402	0,408	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,330	3,330	3,330	3,340	3,392	4,690	4,690	4,690	4,690	4,690	4,978	4,978	4,978	4,978	4,978	4,978	4,978	4,978
6.1	отопление	3,160	3,160	3,160	3,170	3,249	4,547	4,547	4,547	4,547	4,547	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,170	0,170	0,170	0,170	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,031	4,031	4,031	4,043	4,106	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883	5,883
8	отопление	3,444	3,444	3,444	3,455	3,541	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839	5,119	5,119	5,119	5,119	5,119	5,119	5,119	5,119
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,185	0,185	0,185	0,185	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,919	4,919	4,919	3,847	3,789	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,620	4,620	4,620	3,546	3,483	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,195	7,195	7,195	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313	6,313
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,961	4,961	4,961	4,976	5,095	6,971	6,971	6,971	6,971	6,971	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377	7,377
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,1	15,1	15,1	15,1	15,2	17,571	17,571	17,571	17,571	17,571	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,241	0,241	0,241	0,241	0,244	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,870	1,870	1,870	1,870	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494
6.1	отопление	0,450	0,450	0,450	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
6.2	вентиляция	0,530	0,530	0,530	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
6.3	горячее водоснабжение	0,890	0,890	0,890	0,890	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,764	1,764	1,764	1,764	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409
8	отопление	0,413	0,413	0,413	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
9	вентиляция	0,486	0,486	0,486	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
10	горячее водоснабжение	0,817	0,817	0,817	0,817	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,120	0,120	0,120	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,222	1,222	1,222	1,222	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,7	8,7	8,7	8,7	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,197	0,197	0,173	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,690	4,690	4,690	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760	4,760
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,481	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,360	3,360	3,360	3,370	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325	3,325
6.1	отопление	0,740	0,740	0,740	0,740	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
6.2	вентиляция	2,510	2,510	2,510	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
6.3	горячее водоснабжение	0,110	0,110	0,110	0,110	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,893	1,893	1,893	1,898	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
8	отопление	0,311	0,311	0,311	0,311	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
9	вентиляция	1,055	1,055	1,055	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,822	0,822	0,822	0,880	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,769	2,769	2,769	2,833	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859	2,859

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,317	2,317	2,317	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351	2,351
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,382	2,382	2,382	2,389	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	8,0	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901	7,901
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,178	0,177	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,130	1,130	1,130	1,132	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
6.1	отопление	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
6.2	вентиляция	0,620	0,620	0,620	0,622	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
6.3	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,100	0,100	0,100	0,100	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
8	отопление	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
9	вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,039	-0,039	-0,039	-0,058	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,991	0,991	0,991	0,974	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,541	0,541	0,541	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																		
2	Располагаемая тепловая мощность станции																		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																		
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																		
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																		
6.1	отопление																		
6.2	вентиляция																		
6.3	горячее водоснабжение																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:																		
8	отопление																		
9	вентиляция																		
10	горячее водоснабжение																		
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																		

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																		
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																		
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																		
Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,802	0,802	0,803	0,913	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874
6.1	отопление	0,370	0,370	0,367	0,429	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
6.2	вентиляция	0,358	0,358	0,362	0,460	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
6.3	горячее водоснабжение	0,074	0,074	0,074	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,429	0,429	0,430	0,489	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
8	отопление	0,198	0,198	0,196	0,229	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
9	вентиляция	0,192	0,192	0,194	0,246	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
10	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,040	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,404	0,404	0,405	0,294	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,776	0,776	0,778	0,718	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,902	0,902	0,904	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,503	0,503	0,503	0,614	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,233	0,233	0,233	0,252	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,067	0,067	0,063	0,073	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,378	3,378	4,002	3,849	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143
6.1	отопление	3,090	3,090	2,903	2,749	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675
6.2	вентиляция	0,169	0,169	0,982	0,982	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
6.3	горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,723	2,723	3,227	3,104	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340
8	отопление	2,492	2,492	2,340	2,217	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
9	вентиляция	0,137	0,137	0,791	0,791	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
10	горячее водоснабжение	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,536	1,536	0,915	1,058	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,190	2,190	1,690	1,803	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,254	3,254	3,258	3,247	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,390	3,390	4,040	3,881	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,4	5,3	5,4	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433	5,433
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,542	0,542	0,602	0,588	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции					5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
6.1	отопление					2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
6.2	вентиляция					0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
6.3	горячее водоснабжение					0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:					3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084
8	отопление					2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346
9	вентиляция					0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
10	горячее водоснабжение					0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003	2,003
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507	2,507
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117	6,117
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340	10,340
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,161	0,161	0,142	0,169	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,719	8,719	9,211	9,209	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929
6.1	отопление	7,067	7,067	7,181	7,199	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
6.2	вентиляция	1,337	1,337	1,582	1,561	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
6.3	горячее водоснабжение	0,315	0,315	0,448	0,448	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	9,143	9,143	9,659	9,656	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217
8	отопление	7,410	7,410	7,530	7,549	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001
9	вентиляция	1,402	1,402	1,659	1,637	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136
10	горячее водоснабжение	0,330	0,330	0,470	0,470	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,460	1,460	0,987	0,962	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,036	1,036	0,539	0,514	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,594	7,594	7,613	7,586	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602	7,602
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,368	11,368	11,853	11,850	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918	7,918
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,5	16,5	16,8	16,8	13,8	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768	13,768
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,556	0,556	0,574	0,574	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,024	0,027	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,437	1,437	1,437	1,339	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
6.1	отопление	1,437	1,437	1,437	1,339	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
6.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,307	1,307	1,307	1,218	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
8	отопление	1,307	1,307	1,307	1,218	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,955	1,955	1,959	2,053	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,085	2,085	2,089	2,174	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,682	1,682	1,686	1,683	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,686	1,686	1,686	1,572	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,321	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,056	0,056	0,052	0,061	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,795	2,795	2,967	3,193	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
6.1	отопление	2,640	2,640	2,692	2,537	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298	2,298
6.2	вентиляция	0,155	0,155	0,275	0,410	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,247	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,386	2,386	2,534	2,727	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662
8	отопление	2,254	2,254	2,299	2,166	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962	1,962
9	вентиляция	0,132	0,132	0,235	0,350	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,211	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,340	1,340	1,171	0,936	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,748	1,748	1,604	1,403	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,039	2,039	2,043	2,034	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,078	3,078	3,268	3,246	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,9	10,2	10,1	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138	10,138
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,255	0,266	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,037	0,037	0,032	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,119	2,119	2,063	1,988	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172
6.1	отопление	1,642	1,642	1,622	1,548	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
6.2	вентиляция	0,341	0,341	0,348	0,348	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
6.3	горячее водоснабжение	0,136	0,136	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,938	1,938	1,887	1,819	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987
8	отопление	1,502	1,502	1,484	1,416	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509
9	вентиляция	0,312	0,312	0,319	0,319	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
10	горячее водоснабжение	0,125	0,125	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,855	1,855	1,915	1,980	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,035	2,035	2,091	2,150	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,969	1,969	1,973	1,964	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,339	2,339	2,326	2,238	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454	2,454
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,8	5,8	5,7	5,9	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,333	0,333	0,328	0,321	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,101	0,101	0,091	0,103	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,793	5,793	5,105	5,086	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068	5,068
6.1	отопление	5,396	5,396	4,739	4,717	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704
6.2	вентиляция	0,351	0,351	0,320	0,323	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
6.3	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	5,529	5,529	4,872	4,854	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836
8	отопление	5,150	5,150	4,523	4,502	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489
9	вентиляция	0,335	0,335	0,306	0,308	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
10	горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,406	1,406	2,104	2,111	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,670	1,670	2,337	2,343	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,765	4,765	4,776	4,764	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756	4,756
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,076	7,076	6,229	6,205	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182	6,182
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,7	21,7	20,5	20,5	20,5	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487	20,487
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,255	0,255	0,237	0,237	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660	26,660
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,266	0,266	0,237	0,272	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,305	15,305	15,211	15,055	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188	16,188
6.1	отопление	9,848	9,848	9,958	9,853	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184
6.2	вентиляция	4,856	4,856	4,651	4,601	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043
6.3	горячее водоснабжение	0,602	0,602	0,602	0,602	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	11,074	11,074	11,006	10,894	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713	11,713
8	отопление	7,125	7,125	7,205	7,129	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369	7,369
9	вентиляция	3,513	3,513	3,365	3,329	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
10	горячее водоснабжение	0,436	0,436	0,436	0,436	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,089	11,089	11,212	11,332	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,320	15,320	15,417	15,494	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657	14,657
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,730	19,730	19,759	19,724	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706	19,706
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,724	13,724	13,636	13,491	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213	14,213
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,2	15,2	15,1	15,1	15,5	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494	15,494
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,730	0,730	0,728	0,723	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460	36,460
2	Располагаемая тепловая мощность станции	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830	36,830
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,302	0,302	0,259	0,307	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,503	16,503	17,321	16,560	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932	15,932
6.1	отопление	13,849	13,849	13,785	13,294	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320	12,320
6.2	вентиляция	2,288	2,288	3,170	2,901	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
6.3	горячее водоснабжение	0,366	0,366	0,366	0,366	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	14,493	14,493	15,211	14,543	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991
8	отопление	12,162	12,162	12,106	11,674	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819
9	вентиляция	2,009	2,009	2,784	2,547	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
10	горячее водоснабжение	0,322	0,322	0,322	0,322	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	20,025	20,025	19,251	19,963	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585	20,585
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,035	22,035	21,360	21,980	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526	22,526

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,800	26,800	26,844	26,796	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789	26,789
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,281	18,281	19,207	18,346	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466	17,466
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	34,7	34,7	35,4	34,8	34,2	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225	34,225
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,417	0,417	0,430	0,418	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,054	0,054	0,048	0,058	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,633	2,633	2,625	2,625	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543	2,543
6.1	отопление	2,472	2,472	2,464	2,464	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396
6.2	вентиляция	0,161	0,161	0,161	0,161	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
6.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,526	2,526	2,519	2,519	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
8	отопление	2,372	2,372	2,364	2,364	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299
9	вентиляция	0,155	0,155	0,155	0,155	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,403	2,403	2,417	2,407	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,509	2,509	2,523	2,513	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,339	3,339	3,345	3,335	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337	3,337
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,259	3,259	3,249	3,249	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444	6,444
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,387	0,387	0,386	0,386	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,119	0,119	0,100	0,110	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,833	7,833	7,814	7,742	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882
6.1	отопление	2,383	2,383	2,364	2,292	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
6.2	вентиляция	4,580	4,580	4,580	4,580	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
6.3	горячее водоснабжение	0,870	0,870	0,870	0,870	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	4,732	4,732	4,720	4,677	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157
8	отопление	1,440	1,440	1,428	1,384	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
9	вентиляция	2,767	2,767	2,767	2,767	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
10	горячее водоснабжение	0,525	0,525	0,526	0,526	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,512	-0,512	-0,474	-0,412	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,590	2,590	2,620	2,654	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,255	5,255	5,273	5,264	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,426	5,426	5,411	5,355	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,6	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,254	1,254	1,252	1,245	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,011	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,712	0,712	0,712	0,713	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
6.1	отопление	0,413	0,413	0,413	0,414	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
6.2	вентиляция	0,233	0,233	0,233	0,233	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
6.3	горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,066	0,066	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,601	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
8	отопление	0,348	0,348	0,348	0,349	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
9	вентиляция	0,197	0,197	0,197	0,197	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
10	горячее водоснабжение	0,055	0,055	0,055	0,055	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,545	0,545	0,547	0,543	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,657	0,657	0,659	0,655	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,001	1,001	1,003	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,703	0,703	0,703	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,044	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,357	2,357	2,640	3,009	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
6.1	отопление	2,030	2,030	2,313	2,317	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
6.2	вентиляция	0,269	0,269	0,269	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
6.3	горячее водоснабжение	0,059	0,059	0,059	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,047	2,047	2,293	2,613	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469	2,469
8	отопление	1,763	1,763	2,008	2,012	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
9	вентиляция	0,233	0,233	0,233	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
10	горячее водоснабжение	0,051	0,051	0,051	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,793	1,793	1,516	1,135	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,103	2,103	1,864	1,531	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,050	2,050	2,057	2,044	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,575	2,575	2,892	3,214	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028	3,028
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,7	5,7	6,0	6,3	6,1	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,359	0,385	0,417	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430	29,430
2	Располагаемая тепловая мощность станции	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,240	0,240	0,217	0,247	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,940	12,940	12,519	12,548	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421	12,421
6.1	отопление	9,635	9,635	9,240	9,277	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586	9,586
6.2	вентиляция	2,959	2,959	2,955	2,954	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
6.3	горячее водоснабжение	0,346	0,346	0,323	0,317	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	11,917	11,917	11,529	11,556	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440	11,440
8	отопление	8,874	8,874	8,510	8,544	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829
9	вентиляция	2,725	2,725	2,722	2,721	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
10	горячее водоснабжение	0,319	0,319	0,297	0,292	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,490	15,490	15,935	15,875	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,513	16,513	16,924	16,866	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952	16,952
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,608	19,608	19,631	19,600	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,963	14,963	14,489	14,531	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424	14,424
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,3	14,3	14,1	14,1	14,1	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,833	0,833	0,816	0,817	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
2	Располагаемая тепловая мощность станции			1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,012	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,364	0,387	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
6.1	отопление			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	вентиляция			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.4	технологические нужды			0,364	0,387	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:			0,440	0,468	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
8	отопление			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	технологические нужды			0,440	0,468	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,914	0,891	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,838	0,810	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,678	0,678	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,568	0,604	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			1,8	1,9	2,0	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,242	0,251	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Котельная К-45																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,000	60,000	60,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,000	60,000	60,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,950	0,950	0,950	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,92	0,92	0,92	0,923	0,926	1,027	1,027	1,071	1,164	1,209	1,009	1,014	1,014	0,972	1,063	1,108	1,145	1,182
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,659	55,400	65,474	65,474	68,663	76,156	76,156	79,446	86,332	89,670	74,809	75,218	75,218	72,105	78,857	82,211	84,926	87,641
6.1	отопление	32,08	39,44	45,45	45,45	47,20	54,212	54,212	57,102	63,370	66,241	55,175	55,301	55,384	52,558	58,117	60,593	62,611	64,594
6.2	вентиляция	4,42	4,73	6,00	6,00	6,51	6,506	6,506	6,506	6,506	6,506	4,602	4,867	4,784	4,572	4,559	4,713	4,727	4,776
6.3	горячее водоснабжение	10,16	11,23	14,03	14,03	14,93	15,414	15,414	15,814	16,432	16,899	15,008	15,026	15,026	14,951	16,157	16,881	17,564	18,247
6.4	технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	39,066	46,212	54,447	54,447	54,605	62,198	62,198	65,533	72,512	75,894	60,833	61,248	61,248	58,093	64,937	68,335	71,087	73,839
8	отопление	26,222	32,239	37,155	37,155	38,588	45,597	45,597	48,487	54,755	57,626	46,560	46,686	46,769	43,943	49,502	51,978	53,996	55,979
9	вентиляция	3,614	3,869	4,901	4,901	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	0,962	1,227	1,144	0,932	0,919	1,073	1,087	1,136
10	горячее водоснабжение	8,307	9,181	11,469	11,469	12,206	12,688	12,688	13,088	13,707	14,174	12,283	12,301	12,301	12,226	13,432	14,156	14,839	15,522
10.1	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,468	2,727	-7,347	-7,347	-7,540	-18,132	-18,132	-21,467	10,921	7,538	22,599	22,185	22,185	25,340	18,496	15,098	12,346	9,594
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	19,984	12,838	4,603	4,603	4,445	-3,148	-3,148	-6,483	25,905	22,522	37,583	37,169	37,169	40,324	33,480	30,082	27,330	24,578
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	78,417	78,417	78,417	78,417	78,417	78,417	78,417	78,417	78,417	78,417
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	39,679	47,771	55,443	55,443	54,695	63,868	63,868	67,653	75,858	79,620	62,630	63,142	63,142	59,169	66,441	69,892	72,560	75,229
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,5	87,0	102,5	102,5	102,6	108,328	108,328	110,651	115,365	117,517	108,189	108,483	108,483	106,248	111,255	113,584	115,414	117,201
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,531	0,531	0,531	0,531	0,532	0,574	0,574	0,592	0,629	0,646	0,562	0,565	0,565	0,547	0,584	0,602	0,616	0,630
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256
6.1	отопление	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
6.2	вентиляция	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
6.3	горячее водоснабжение	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
8	отопление	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
9	вентиляция	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
10	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401	-0,401
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Котельная ООО "Газпром энерго"																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130	33,130
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,70	0,70	0,70	1,29	1,29	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,712	0,674	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,700	21,700	21,700	22,760	21,541	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569	21,569
6.1	отопление	20,43	20,43	20,43	21,49	20,27	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299	20,299
6.2	вентиляция	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	17,360	17,360	17,360	18,208	17,233	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261	17,261
8	отопление	15,705	15,705	15,705	16,520	15,582	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610	15,610
9	вентиляция	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,052	10,052	10,052	8,366	9,623	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594	9,594
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,071	15,071	15,071	13,630	14,605	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577	14,577
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,749	28,749	28,749	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156	28,156
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,394	22,394	22,394	23,488	22,230	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267	22,267
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,2	38,2	38,2	39,0	38,1	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090	38,090
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,437	0,437	0,437	0,449	0,435	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Котельная АО «Аэропорт Сургут»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
6.1	отопление	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952
8	отопление	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970	8,970
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339	169,339
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6.1	отопление	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
8	отопление	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440	7,440
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
Котельная ООО УК "СЗТК"																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6.1	отопление	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
8	отопление	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581	17,581
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Котельная ООО «ТВС-сервис»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,75	2,75	2,75	2,75	2,27	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,25	2,25	2,25	2,25	2,64	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,070	2,070	2,070	2,070	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6.1	отопление	2,07	2,07	2,07	2,07	1,75	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,656	1,656	1,656	1,656	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
8	отопление	1,656	1,656	1,656	1,656	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,110	0,110	0,110	0,110	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,524	0,524	0,524	0,524	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,300	1,300	1,300	1,300	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,136	2,136	2,136	2,136	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,0	4,0	4,0	4,0	3,8	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,411	0,411	0,411	0,411	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Котельная АО «Горремстрой»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,614	1,614	1,614	1,614	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
6.1	отопление	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,291	1,291	1,291	1,291	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288
8	отопление	1,171	1,171	1,171	1,171	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,076	0,076	0,076	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,519	0,519	0,519	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,666	1,666	1,666	1,666	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662	1,662
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Котельная ООО «Технические системы»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
6.1	отопление	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
8	отопление	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Котельная ООО «СКАТ-База»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
6.1	отопление	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
6.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
8	отопление	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Котельная ООО «ТехСтрой»																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,32	2,322	5,331	5,331	5,331	5,331								
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,32	2,320	5,331	5,331	5,331	5,331								
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,04	0,038	0,087	0,087	0,087	0,087								
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					1,970	1,970	3,423	3,709	3,709	3,709								
6.1	отопление					1,97	1,970	3,100	3,312	3,312	3,312								
6.2	вентиляция					0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
6.3	горячее водоснабжение					0,00	0,000	0,323	0,397	0,397	0,397								
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:					1,576	1,576	3,029	3,315	3,315	3,315								
8	отопление					1,576	1,576	2,706	2,918	2,918	2,918								
9	вентиляция					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
10	горячее водоснабжение					0,000	0,000	0,323	0,397	0,397	0,397								
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,312	0,312	1,821	1,535	1,535	1,535								
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,706	0,706	2,215	1,929	1,929	1,929								
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122								
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					2,033	2,033	3,491	3,764	3,764	3,764								
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					3,1	3,126	4,279	4,441	4,441	4,441								
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,504	0,504	0,708	0,747	0,747	0,747								
Новая котельная №15 кв. П-9																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:											4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции											4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде											0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде											0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
6.1	отопление											3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
6.2	вентиляция											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение											0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:											3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
8	отопление											3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
9	вентиляция											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение											0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла											3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата											5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002
15	Зона действия источника тепловой мощности, га											7,18	7,184	7,184	7,184	7,184	7,184	7,184	7,184
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га											0,504	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
Новая котельная мкр. 51																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:							5,00	5,00	5,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции							5,00	5,00	5,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде							0,10	0,10	0,10	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,09	0,14	0,39	0,60	0,10	0,49	0,64	0,69	0,69	0,69	0,69	0,70
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							0,87	1,35	3,89	6,03	1,02	4,90	6,45	6,88	6,88	6,88	6,88	7,04
6.1	отопление							0,83	1,22	3,28	5,09	0,97	4,69	6,19	6,60	6,60	6,60	6,60	6,75
6.2	вентиляция							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение							0,04	0,14	0,61	0,94	0,04	0,20	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:							0,95	1,49	4,28	6,63	1,12	5,38	7,09	7,57	7,57	7,57	7,57	7,74
8	отопление							0,83	1,22	3,28	5,09	0,97	4,69	6,19	6,60	6,60	6,60	6,60	6,75
9	вентиляция							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение							0,04	0,14	0,61	0,94	0,04	0,20	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							3,946	3,411	0,623	3,168	8,683	4,415	2,708	2,229	2,229	2,229	2,229	2,059
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							3,946	3,411	0,623	3,168	8,683	4,415	2,708	2,229	2,229	2,229	2,229	2,059
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла							3,33	3,33	3,33	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата							1,183	1,743	4,730	7,340	1,385	6,683	8,814	9,403	9,403	9,403	9,403	9,614
15	Зона действия источника тепловой мощности, га							1,72	2,69	7,71	9,581	6,394	16,168	18,218	18,710	18,710	18,710	18,710	18,878
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							0,504	0,504	0,504	0,692	0,175	0,333	0,389	0,405	0,405	0,405	0,405	0,410
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции												4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
6.1	отопление												2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
6.2	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение												0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
8	отопление												2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
9	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение												0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												5,74	5,742	5,742	5,742	5,742	5,742	5,742
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
Новая БМК 48 мкр.																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции												3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,14	0,21	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
6.1	отопление												1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
6.2	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												1,52	2,28	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
8	отопление												1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
9	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												1,422	0,663	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												1,422	0,663	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												1,958	2,937	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												2,74	3,340	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,682	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Новая котельная мкр. СЗП1																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:															69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции															69,00	69,00	69,00	69,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде															1,38	1,38	1,38	1,38
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде															0,21	4,81	5,02	5,36
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды															0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде															2,06	48,07	50,17	53,63
6.1	отопление															2,00	46,12	48,16	51,51
6.2	вентиляция															0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение															0,06	1,95	2,01	2,12
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:															2,26	52,88	55,19	58,99
8	отопление															2,00	46,12	48,16	51,51
9	вентиляция															0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение															0,06	1,95	2,01	2,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)															65,355	14,739	12,428	8,632
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)															65,355	14,739	12,428	8,632

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															46,00	46,00	46,00	46,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															2,846	65,696	68,599	73,366
15	Зона действия источника тепловой мощности, га															4,08	44,245	45,018	46,257
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															0,504	1,195	1,226	1,275
Новая котельная ЦЖ-1,1																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции												24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,10	0,97	1,05	1,13	1,14	2,00	2,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												1,04	9,65	10,48	11,30	11,39	20,00	20,10
6.1	отопление												1,01	9,01	9,81	10,61	10,70	18,70	18,79
6.2	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение												0,03	0,64	0,67	0,69	0,69	1,30	1,31
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												1,14	10,62	11,52	12,43	12,53	22,00	22,11
8	отопление												1,01	9,01	9,81	10,61	10,70	18,70	18,79
9	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение												0,03	0,64	0,67	0,69	0,69	1,30	1,31
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												22,375	12,904	11,997	11,090	10,988	1,516	1,413
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												22,375	12,904	11,997	11,090	10,988	1,516	1,413
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												1,437	12,868	14,006	15,145	15,273	26,703	26,832
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												2,06	9,580	9,907	10,219	10,252	13,352	13,377
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	1,108	1,163	1,216	1,222	1,648	1,653
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции												2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,01	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												0,07	1,82	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
6.1	отопление												0,07	1,77	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
6.2	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение												0,00	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												0,08	2,01	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
8	отопление												0,07	1,77	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
9	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение												0,00	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												2,570	0,641	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												2,570	0,641	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												0,095	2,517	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												0,14	1,668	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	1,202	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326
Новая котельная НТЦ №1																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции												43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,79	2,28	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												7,87	22,81	48,15	48,15	48,15	48,15	48,15
6.1	отопление												7,48	21,99	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84
6.2	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение												0,38	0,82	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												8,65	25,10	52,97	52,97	52,97	52,97	52,97
8	отопление												7,48	21,99	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84
9	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение												0,38	0,82	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												46,226	29,785	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												46,226	29,785	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												10,669	31,311	65,346	65,346	65,346	65,346	65,346
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												15,60	28,650	41,378	41,378	41,378	41,378	41,378
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,876	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
Новая котельная НТЦ №2																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции												29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												1,60	1,77	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												15,96	17,74	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
6.1	отопление												14,50	16,20	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
6.2	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение												1,46	1,54	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												17,55	19,52	26,26	26,26	26,26	26,26	26,26
8	отопление												14,50	16,20	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
9	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение												1,46	1,54	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												10,866	8,904	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												10,866	8,904	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												20,764	23,187	31,460	31,460	31,460	31,460	31,460
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												31,65	33,211	37,804	37,804	37,804	37,804	37,804
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,588	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Новая котельная кв. Пойма-2																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции												65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												1,28	3,30	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												12,85	33,00	56,31	56,31	56,31	56,31	56,31
6.1	отопление												12,17	31,03	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
6.2	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение												0,68	1,97	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												14,13	36,30	61,94	61,94	61,94	61,94	61,94
8	отопление												12,17	31,03	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
9	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение												0,68	1,97	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												49,567	27,396	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												49,567	27,396	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												43,33	43,33	43,33	43,33	43,33	43,33	43,33
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												17,360	44,290	76,051	76,051	76,051	76,051	76,051
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												25,49	43,077	55,246	55,246	55,246	55,246	55,246
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,843	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
Новая котельная кв. П-12																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции												1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,01	0,04	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде												0,14	0,43	0,51	0,51	0,51	0,93	0,93
6.1	отопление												0,14	0,42	0,49	0,49	0,49	0,90	0,90
6.2	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение												0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:												0,16	0,48	0,56	0,56	0,56	1,03	1,03
8	отопление												0,14	0,42	0,49	0,49	0,49	0,90	0,90
9	вентиляция												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение												0,00	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												0,919	0,602	0,520	0,520	0,520	0,051	0,051
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												0,919	0,602	0,520	0,520	0,520	0,051	0,051

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 Г. КНИГА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ																			
№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла												0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												0,199	0,598	0,697	0,697	0,697	1,281	1,281
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												0,29	0,538	0,575	0,575	0,575	0,768	0,768
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,885	0,970	0,970	0,970	1,337	1,337
Новая котельная кв. Пойма-5																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:															2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции															2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде															0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде															0,08	0,12	0,12	0,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды															0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде															0,72	1,05	1,05	1,44
6.1	отопление															0,70	1,02	1,02	1,40
6.2	вентиляция															0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение															0,02	0,03	0,03	0,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:															0,80	1,17	0,84	1,60
8	отопление															0,70	1,02	0,70	1,40
9	вентиляция															0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение															0,02	0,03	0,02	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)															1,156	0,790	0,790	0,360
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)															1,156	0,790	1,119	0,360
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															1,50	1,50	1,50	1,50
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															0,644	0,936	0,673	1,280
15	Зона действия источника тепловой мощности, га															0,912	1,327	0,692	1,317
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															1,540	2,240	1,204	2,291

14. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

При актуализации схемы теплоснабжения г. Сургута мероприятия вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива - не предлагаются.

15.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

На всем протяжении действия схемы наблюдается прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами не жилого и не социального типа, расположенными в производственных зонах в районах: Восточный промышленный район, Западный промышленный район, Северный промышленный район, Восточный рекреационный район и Восточный промышленный район. Площади указанных производственных районов входят в существующие технологические зоны котельных и ГРЭС: котельная №25 СГМУП «ГТС», ГРЭС-1, ГРЭС-2, Котельная №13 СГМУП «ГТС», Котельная №14 СГМУП «ГТС».

До 2035 года на указанных источниках теплоснабжения существуют достаточные резервы установленных мощностей, которые до загружаются в разные периоды действия схемы новыми потребителями, тем самым повышая удельные технико – экономические показатели работы.

16. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 МУ. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}, \text{руб./Гкал},$$

где:

$HBB_i^{отэ}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал},$$

где:

HBB_i^{nep} - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{kn} = T_i^{отэ} + T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал};$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{kn,nn} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{nn}} + \frac{HBB_i^{nep} + \Delta HBB_i^{nep}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{chn}}, \text{руб./Гкал};$$

$\Delta HBB_i^{отэ}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

ΔQ_i^{nn} - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

ΔHBB_i^{nep} - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться

дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения, $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $< 0,1$ Гкал/ч дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{i=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1 + НД)}\right)^t} \geq K_{мс}, \text{ лет}$$

где:

ПДС0 - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

Kмс - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Таблица 16.1 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города

Источник теплоснабжения	Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали, км	Эффективный радиус теплоснабжения, км	Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя, км
СГРЭС-1	11,9	12,0	0,1
СГРЭС-2	10,59	12,1	1,51
Котельная № 1	0,7	5,8	5,1
Котельная № 2	2	7,5	5,5
Котельная № 3	3,3	6,5	3,2
Котельная № 5	1,07	2,1	1,03
Котельная № 6	0,6	1,3	0,7
Котельная № 7	0,6	1,2	0,6
Котельная № 9	0,48	1,1	0,62
Котельная №13	2,14	4,1	1,96
Котельная №14	3,7	6,4	2,7
Котельная №21	0,8	2,1	1,3
Котельная №22 "Олимпия"	0,8	1,7	0,9
Котельная №23 "Ледовый Дворец"	0,124	0,65	0,526

Источник теплоснабжения	Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистральной, км	Эффективный радиус теплоснабжения, км	Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя, км
Котельная №24 "Нефтяник"	0,14	0,35	0,21
Котельная №28 п. Юность	1,8	3,2	1,4
Котельная №29 п. Таежный	0,6	1,3	0,7
Котельная №30 п. Лунный	0,7	1,6	0,9
Котельная №32 п. Снежный	0,5	1,5	1
Котельная в К-45	2,5	8,8	6,3