



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

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)  
ТОМ 1 (РАЗДЕЛЫ 1-5)**

## СОСТАВ РАБОТЫ

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

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц .....	6
Перечень рисунков .....	8
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.....	9
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	9
1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов.....	9
1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	14
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	19
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя .....	19
1.2.1.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности... ..	19
1.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии.....	25
1.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя.....	28
1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя .....	28
1.2.2.1. Прогноз прироста потребления тепловой мощности .....	28
1.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии.....	38
1.2.2.3. Прогноз прироста потребления теплоносителя.....	45
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	45
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу .....	45
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	53
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	53
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	53
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	63
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	63
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	63
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов	

(поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения ....	213
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно .....	213
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	217
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	217
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	255
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	274
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	274
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	275
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	276
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения .....	276
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	280
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	282
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	288
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	289
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	289
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .....	289
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения .....	289
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	290



5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	290
---	-----

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (расширенная таблица П24.1 МУ).....	12
Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу) .....	17
Таблица 1.3 – Сдвиг линейной функции, относительно начала координат ( $b_0$ ) и наклон прямой ( $b_1$ ).....	20
Таблица 1.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации и предшествующие периоды.....	21
Таблица 1.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2023 года .....	23
Таблица 1.6 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года.....	26
Таблица 1.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления последующих Глав.....	29
Таблица 1.8 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования).....	39
Таблица 1.9 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии и в целом по городскому округу.....	46
Таблица 2.1 – 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 П34.1 МУ).....	64
Таблица 2.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ).....	68
Таблица 2.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города .....	215
Таблица 3.1 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зонах деятельности ЕТО.....	219
Таблица 3.2 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО .....	220
Таблица 3.3 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО .....	249
Таблица 3.4 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Сургута.....	256
Таблица 5.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития.....	279
Таблица 5.2 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	281
Таблица 5.3 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития.....	281

<i>Таблица 5.4 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....</i>	<i>283</i>
<i>Таблица 5.5 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития.....</i>	<i>285</i>

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 1.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ).....</i>	<i>10</i>
<i>Рисунок 1.2 – Ретроспектива ввода многоквартирного жилищного фонда на территории города.....</i>	<i>11</i>
<i>Рисунок 1.3 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу.....</i>	<i>15</i>
<i>Рисунок 1.4 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по 3 расчетным этапам.....</i>	<i>16</i>
<i>Рисунок 1.5 – Прирост строительных площадей, в зонах действия источников теплоснабжения.....</i>	<i>18</i>
<i>Рисунок 2.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС .....</i>	<i>54</i>
<i>Рисунок 2.2 – Зона действия СГРЭС-2-ВЖР .....</i>	<i>55</i>
<i>Рисунок 2.3 – Зона действия СГРЭС-2-Промзона.....</i>	<i>56</i>
<i>Рисунок 2.4 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>57</i>
<i>Рисунок 2.5 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>58</i>
<i>Рисунок 2.6 – Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>58</i>
<i>Рисунок 2.7 – Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>59</i>
<i>Рисунок 2.8 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>59</i>
<i>Рисунок 2.9 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>60</i>
<i>Рисунок 2.10 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>60</i>
<i>Рисунок 2.11 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>61</i>
<i>Рисунок 2.12 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>61</i>
<i>Рисунок 2.13 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>62</i>
<i>Рисунок 2.14 – Зона действия котельной №22 СГМУП «ГТС» .....</i>	<i>62</i>
<i>Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей.....</i>	<i>217</i>
<i>Рисунок 3.2 – Резерв ВПУ.....</i>	<i>218</i>
<i>Рисунок 5.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии .....</i>	<i>278</i>
<i>Рисунок 5.2 – Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных.....</i>	<i>288</i>

## **Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

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

### **1.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов**

В настоящее время реализуется Генеральный план города Сургута, расчетный срок реализации – 2035 г.

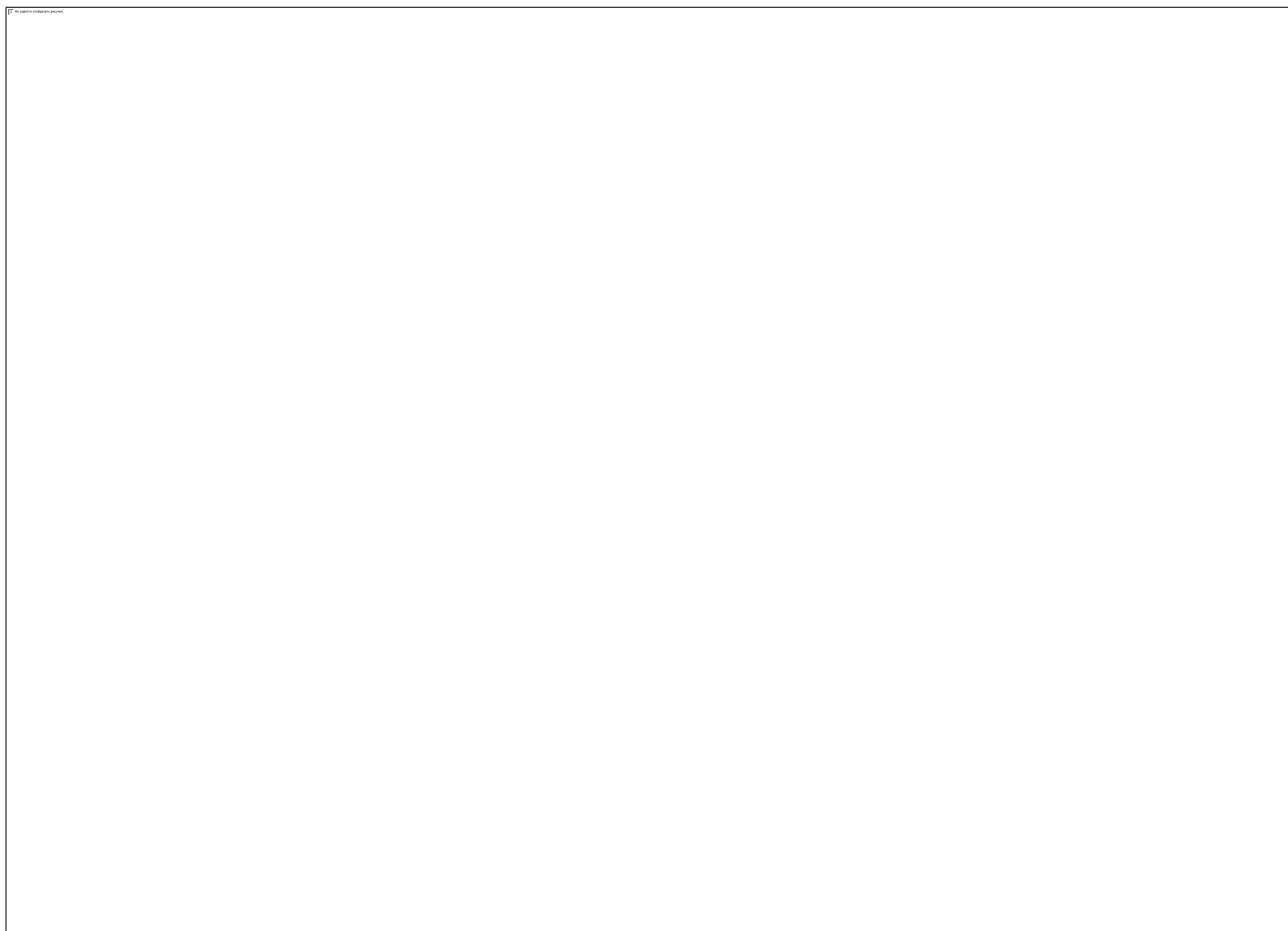
Разработка нового Генерального плана будет производиться при достижении расчетного периода утвержденного проекта, следовательно, внесение изменений в приросты показателей развития муниципального образования (в связи с корректировкой Генерального плана) будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

Территориальное деление города представлено на рисунке ниже.



**Рисунок 1.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)**

Наибольший интерес для целей разработки (актуализации) Схемы теплоснабжения, представляет анализ ежегодного ввода многоквартирной застройки, т.к. данная категория объектов практически в полном объеме подключается к системам централизованного теплоснабжения.



**Рисунок 1.2 – Ретроспектива ввода многоквартирного жилищного фонда на территории города**

В последнюю пятилетку наблюдается снижение темпов ввода многоквартирного жилищного фонда, несмотря на стабильный и высокий рост численности населения. Средний ввод жилых площадей в многоквартирных домах за последние 5 лет составляет 156 тыс. кв. м.

Жилищная обеспеченность населения в начале 2023 г. достигла значения 21,7 кв. м/чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 22% (17,8 кв. м общей площади на человека). Однако в сравнении с городами-аналогами данный показатель относительно мал. Для повышения уровня жизни населения при растущей численности населения, требуется интенсификация темпов жилищного строительства.

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (расширенная таблица П24.1 МУ)

Показатели	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.</b>	332,3	340,8	348,6	360,6	366,2	373,9	380,6	387,2	395,9	406,9
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м <sup>2</sup> / чел. (к окончанию года)	25,9	26,5	26,8	26,8	27,4	27,1	27,1	27,1	26,9	27,0
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м <sup>2</sup> / чел. (к окончанию года)	20,8	21,3	21,5	21,5	21,9	21,7	21,7	21,7	21,6	21,7
<b>2. Площадь территории городского округа, га</b>	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398
<b>3. Застроенные территории (га), в том числе</b>	17166	17350	17553	17780	18010	18269	18530	18791	19052	19313
3.1. Территории жилой застройки, га	13521	13803	14121	14476	14819	15023	15227	15430	15634	15837
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	12097	12356	12629	12941	13269	13446	13624	13799	13960	14106
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	1424	1447	1492	1534	1549	1577	1602	1631	1674	1731
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	7885	7887	7888	7891	7893	7896	7898	7899	7902	7906
<b>4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м</b>										
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	13780,3	14196,7	14658,2	14985,5	15321,1	15719,7	15867,3	16077,3	16266,3	17781,3
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	395,5	440,7	310,2	315,5	386,5	114,5	188,2	191,2	199,3	358,9
4.2.1. Новое строительство, в том числе	395,5	440,7	310,2	315,5	405,6	122,7	205,4	198,7	216,2	386,0
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	378,5	420,8	303,5	307,3	338,5	114,7	198,8	191,2	175,6	333,3
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	0,0	0,0	0,0	26,6	20,0
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	17,0	19,9	6,7	8,2	36,1	8,0	6,6	7,5	14,0	28,8
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой площади	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	8,2	17,2	7,5	17,0	27,2
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	14196,7	14658,2	14985,5	15321,0	15719,7	15867,3	16077,3	16266,3	17781,3	18152,2
<b>5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:</b>	<b>6612,0</b>	<b>6920,2</b>	<b>7263,8</b>	<b>7503,9</b>	<b>7748,5</b>	<b>8030,3</b>	<b>8120,2</b>	<b>8266,5</b>	<b>8415,3</b>	<b>8551,3</b>
5.1. Многоквартирные жилые дома	6561,8	6852,9	7176,6	7410,1	7646,4	7892,1	7974,0	8113,7	8262,5	8393,3
5.2. Индивидуальные жилые дома	50,3	67,3	87,2	93,9	102,1	138,2	146,2	152,8	152,8	158,0
<b>6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м</b>										
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	6612,0	6920,2	7263,8	7503,9	7748,5	8030,3	8120,2	8266,5	8415,3	8551,3
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	308,1	343,6	240,2	244,6	281,8	89,9	146,3	148,8	136,0	264,3
6.2.1. Новое строительство + перевод нежилых помещений в жилые	308,1	343,6	240,2	244,6	296,5	96,2	159,5	154,6	149,1	285,2
6.2.1.1. Многоквартирные дома	291,1	323,7	233,5	236,4	260,4	88,2	152,9	147,1	135,1	256,4
6.2.1.2. Индивидуальные дома	17,0	19,9	6,7	8,2	36,1	8,0	6,6	7,5	14,0	28,8
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	6,3	13,2	5,8	13,1	20,9
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	6920,2	7263,8	7503,9	7748,5	8030,3	8120,2	8266,5	8415,3	8551,3	8815,6
<b>7. Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м</b>										
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	8200,5	8595,9	9036,6	9346,8	9662,3	10017,8	10132,3	10320,5	10505,5	10654,4
7.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	395,5	440,7	310,2	315,5	355,5	114,5	188,2	185,0	148,9	347,0
7.2.1. Новое строительство	395,5	440,7	310,2	315,5	374,6	122,7	205,4	192,5	165,8	374,1
7.2.1.1. Многоквартирные дома	378,5	420,8	303,5	307,3	338,5	114,7	198,8	191,2	175,6	333,3
7.2.1.2. Индивидуальные дома	17,0	19,9	6,7	8,2	36,1	8,0	6,6	7,5	14,0	28,8
7.2.2. Выбыло отапливаемой площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	8,2	17,2	7,5	17,0	27,2



Показатели	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	8595,9	9036,6	9346,8	9662,3	10017,8	10132,3	10320,5	10505,5	10654,4	11001,3
<b>8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м</b>										
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	4322,9	4322,9	4322,9	4322,9	4322,9	4353,9	4353,9	4353,9	4353,9	4380,5
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	0,0	0,0	0,0	26,6	20,0
8.2.1. Новое строительство	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	0,0	0,0	0,0	26,6	20,0
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	4322,9	4322,9	4322,9	4322,9	4353,9	4353,9	4353,9	4353,9	4380,5	4400,5
<b>9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м</b>										
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	1256,9	1277,8	1298,6	1315,7	1335,8	1347,9	1381,1	1402,9	1406,9	2746,4
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9
9.2.1. Новое строительство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	1277,8	1298,6	1315,7	1335,7	1347,9	1381,1	1402,9	1406,9	2746,4	2750,3

\*Сведения об отапливаемых площадях общественных и производственных зданий, по состоянию на 31.12.2022 г. принято экспертно, ввиду отсутствия достоверной информации и неведении статистики по данному вопросу.

### **1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления**

Прогноз прироста объемов теплопотребления и площадей строительных фондов составлен на основании следующих исходных данных:

- материалы Генерального плана;
- утвержденные проекты планировок кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке;
- действующие технические условия на подключение объектов капитального строительства к тепловым сетям каждой ЕТО;
- перечень выданных в соответствии со ст. 51 ГрК РФ разрешений на строительство объектов капитального строительства на территории города, в разрезе планировочных районов;
- сведения о перспективных площадках жилищного строительства, освоение которых уже идет, либо будет начато в ближайшей перспективе;
- проектных деклараций застройщиков.

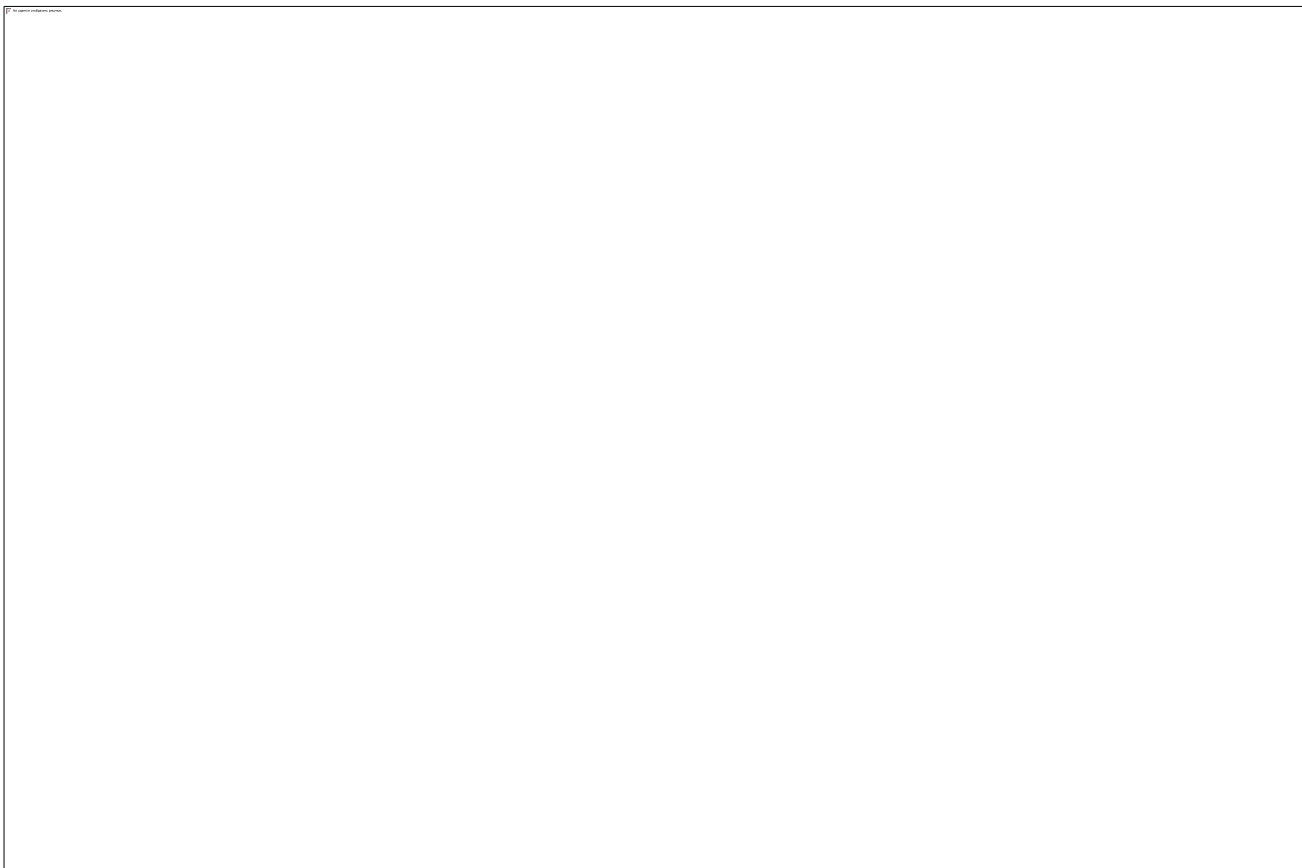
Актуализирован реестр перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 Главы 2 (таблица ПЗ3.2 МУ).

Перспектива развития промышленных предприятий представлена в разделе 1.3. Более точные сведения об увеличении потребности в тепловой мощности и тепловой энергии производственными площадками отсутствуют. Также Схемой теплоснабжения планируется ввод в эксплуатацию нежилых зданий – перспективных объектов коммунально-складского назначения:

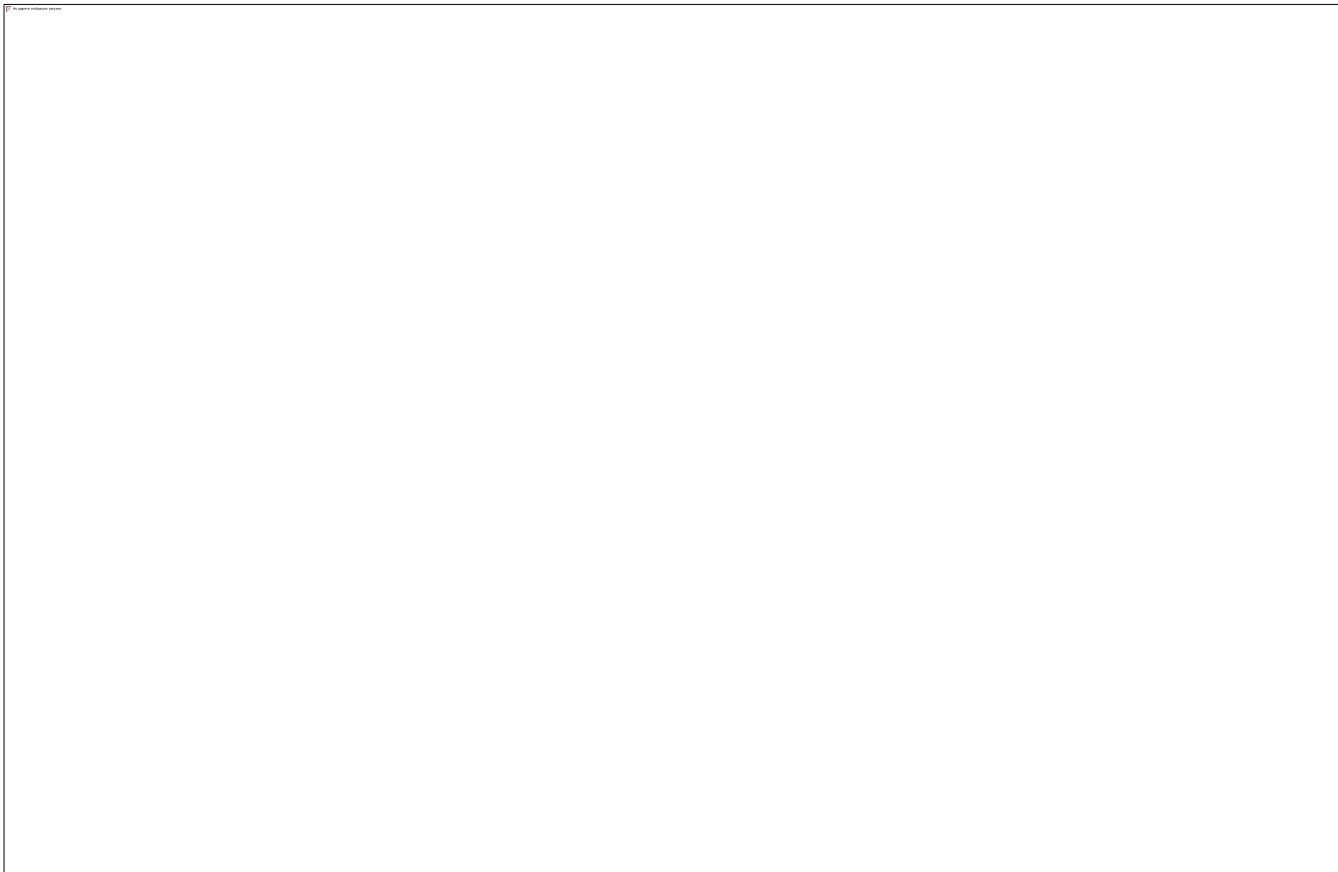
- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные группы потребителей условно отнесены в категорию «производственные здания промышленных предприятий». Указанные группы не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице и на рисунках ниже.



**Рисунок 1.3 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу**



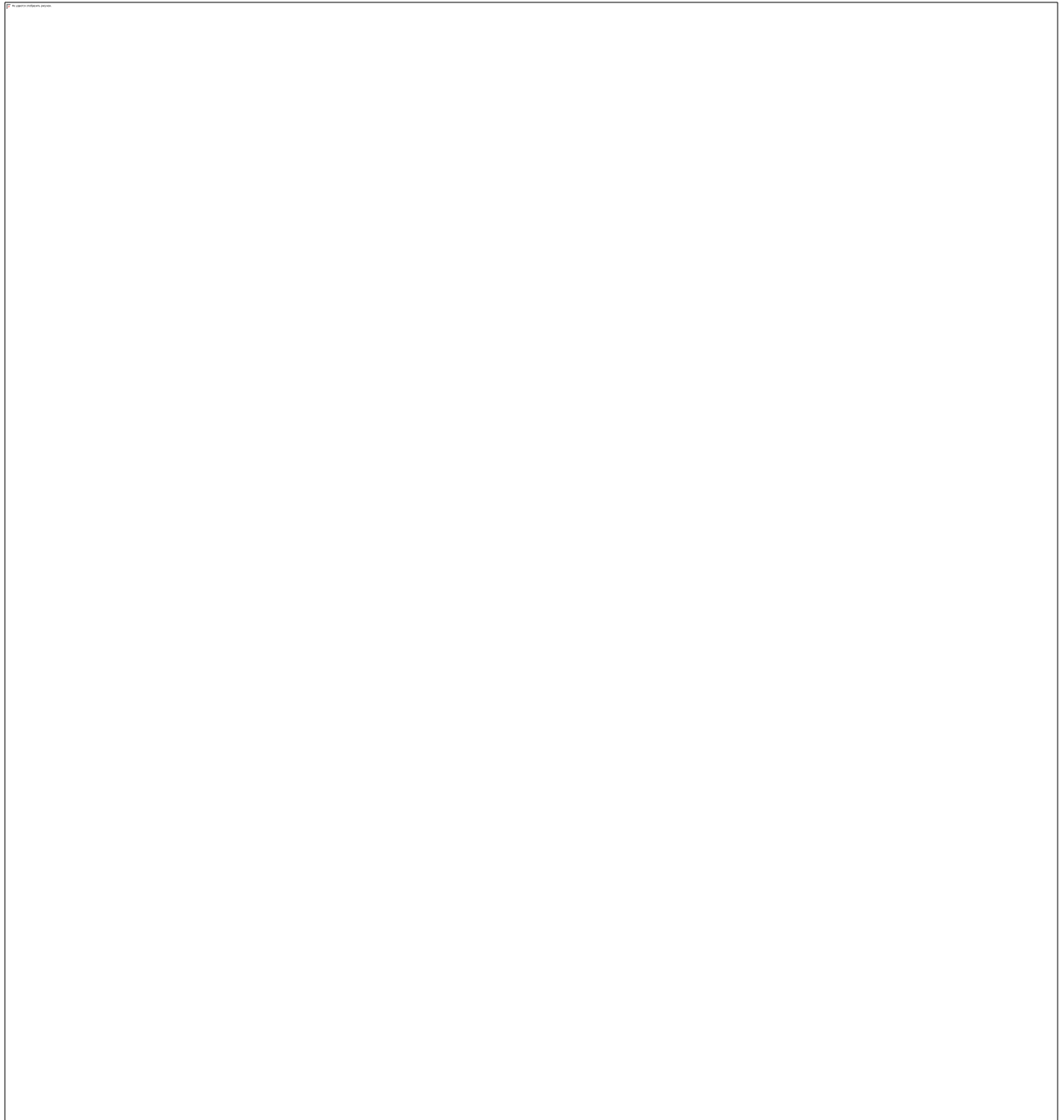
**Рисунок 1.4 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по 3  
расчетным этапам**

Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу)

Показатели	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2023-2028	2029-2031	2032-2035
1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.	415,1	423,2	431,4	438,1	444,9	451,6	458,4	465,1	471,9	478,6	485,4	492,1	498,9	-	-	-
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м²/ чел. (к окончанию года)	27,4	27,8	28,1	28,7	29,2	29,8	30,3	31,3	31,7	31,6	33,6	33,8	34,5	-	-	-
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м²/ чел. (к окончанию года)	21,9	22,2	22,5	22,9	23,3	23,7	24,1	24,9	25,2	25,1	26,6	26,8	27,3	-	-	-
2. Площадь территории городского округа, га	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	-	-	-
3. Застроенные территории (га), в том числе	19572	19887	20225	20431	20665	21061	21258	21462	21954	22118	22330	22479	22500	-	-	-
3.1. Территории жилой застройки, га	16041	16330	16600	16878	17154	17460	17752	18050	18396	18623	18924	19159	19187	-	-	-
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	14278	14539	14783	15033	15282	15559	15824	16095	16412	16611	16885	17093	17093	-	-	-
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	1763	1791	1818	1846	1874	1900	1928	1957	1983	2011	2038	2066	2094	-	-	-
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	7919	7948	7955	7955	7955	7955	7955	7955	7980	7980	7980	7980	7980	-	-	-
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м														-	-	-
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	18152,2	18750,0	19401,1	20007,8	20690,3	21348,5	22188,2	23147,5	24314,6	25369,9	25685,9	27015,5	27493,1	-	-	-
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	597,8	651,0	606,7	682,6	658,2	839,7	959,2	1167,1	1055,3	316,0	1329,7	477,6	719,1	4036,0	3181,6	2842,3
4.2.1. Новое строительство, в том числе	653,7	660,4	618,9	682,6	658,2	839,7	959,2	1167,1	1055,3	316,0	1329,7	477,6	719,1	4113,4	3181,6	2842,3
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	379,9	410,2	384,3	399,3	426,7	449,3	450,9	658,4	416,9	149,7	1195,4	333,2	561,2	2449,7	1526,3	2239,6
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	172,5	241,9	199,7	210,4	231,5	389,4	507,4	508,7	636,1	166,3	133,9	144,2	141,3	1445,4	1652,2	585,8
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	41,8	0,0	0,0	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	72,9	0,0	16,4
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	59,5	8,3	34,9	41,8	0,0	1,0	0,9	0,0	2,3	0,0	0,3	0,2	0,0	145,5	3,2	0,5
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой площади	55,8	9,4	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	18750,0	19401,1	20007,8	20690,3	21348,5	22188,2	23147,5	24314,6	25369,9	25685,9	27015,5	27493,1	28212,2	-	-	-
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	8815,6	9106,7	9412,8	9699,1	10037,3	10365,6	10711,2	11058,1	11564,6	11885,3	12000,4	12920,0	13176,3	-	-	-
5.1. Многоквартирные жилые дома	8628,8	8878,1	9184,2	9470,4	9777,6	10105,9	10451,5	10798,4	11304,9	11625,6	11740,7	12660,3	12916,6	-	-	-
5.2. Индивидуальные жилые дома	186,8	228,7	228,7	228,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	-	-	-
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м																
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	8815,6	9106,7	9412,8	9699,1	10037,3	10365,6	10711,2	11058,1	11564,6	11885,3	12000,4	12920,0	13176,3	-	-	-
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	291,1	306,1	286,2	338,3	328,2	345,7	346,9	506,5	320,7	115,1	919,6	256,3	448,2	1895,6	1174,0	1739,2
6.2.1. Новое строительство + перевод нежилых помещений в жилые	334,0	315,5	295,6	338,3	328,2	345,7	346,9	506,5	320,7	115,1	919,6	256,3	448,2	1957,3	1174,0	1739,2
6.2.1.1. Многоквартирные дома	292,2	315,5	295,6	307,2	328,2	345,7	346,9	506,5	320,7	115,1	919,6	256,3	431,7	1884,4	1174,0	1722,7
6.2.1.2. Индивидуальные дома	41,8	0,0	0,0	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	72,9	0,0	16,4
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	43,0	9,4	9,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	0,0	0,0
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	9106,7	9412,8	9699,1	10037,3	10365,6	10711,2	11058,1	11564,6	11885,3	12000,4	12920,0	13176,3	13624,4	-	-	-
7. Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м																
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	11001,3	11367,2	11768,0	12140,1	12570,5	12997,2	13446,6	13897,5	14555,9	14972,8	15122,5	16317,9	16651,1	-	-	-
7.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	365,9	400,8	372,1	430,4	426,7	449,3	450,9	658,4	416,9	149,7	1195,4	333,2	577,7	2445,2	1526,3	2256,0
7.2.1. Новое строительство	421,7	410,2	384,3	430,4	426,7	449,3	450,9	658,4	416,9	149,7	1195,4	333,2	577,7	2522,6	1526,3	2256,0
7.2.1.1. Многоквартирные дома	379,9	410,2	384,3	399,3	426,7	449,3	450,9	658,4	416,9	149,7	1195,4	333,2	561,2	2449,7	1526,3	2239,6
7.2.1.2. Индивидуальные дома	41,8	0,0	0,0	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	72,9	0,0	16,4
7.2.2. Выбыло отапливаемой площади за год, всего	55,8	9,4	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	0,0	0,0
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	11367,2	11768,0	12140,1	12570,5	12997,2	13446,6	13897,5	14555,9	14972,8	15122,5	16317,9	16651,1	17228,8	-	-	-
8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м																
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	4400,5	4573,0	4814,9	5014,6	5225,0	5456,5	5845,9	6353,4	6862,0	7498,1	7664,4	7798,4	7942,5	-	-	-
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	172,5	241,9	199,7	210,4	231,5	389,4	507,4	508,7	636,1	166,3	133,9	144,2	141,3	1445,4	1652,2	585,8
8.2.1. Новое строительство	172,5	241,9	199,7	210,4	231,5	389,4	507,4	508,7	636,1	166,3	133,9	144,2	141,3	1445,4	1652,2	585,8
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	4573,0	4814,9	5014,6	5225,0	5456,5	5845,9	6353,4	6862,0	7498,1	7664,4	7798,4	7942,5	8083,9	-	-	-
9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м																
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	2750,3	2809,9	2818,1	2853,0	2894,8	2894,8	2895,8	2896,7	2896,7	2899,0	2899,0	2899,2	2899,4	-	-	-
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	59,5	8,3	34,9	41,8	0,0	1,0	0,9	0,0	2,3	0,0	0,3	0,2	0,0	145,5	3,2	0,5
9.2.1. Новое строительство	59,5	8,3	34,9	41,8	0,0	1,0	0,9	0,0	2,3	0,0	0,3	0,2	0,0	145,5	3,2	0,5
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	2809,9	2818,1	2853,0	2894,8	2894,8	2895,8	2896,7	2896,7	2899,0	2899,0	2899,2	2899,4	2899,5	-	-	-

Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе расчетных элементов территориального деления представлены ниже в разрезе источников тепловой энергии. В разрезе расчетных элементов территориального деления сведения представлены в Приложении 4 Главы 2.

Подавляющее большинство перспективных потребителей расположено в зонах действия новых котельных. Однако вероятность их ввода должна уточняться при ежегодной актуализации.



**Рисунок 1.5 – Прирост строительных площадей, в зонах действия источников теплоснабжения**

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

### **1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

#### **1.2.1.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности**

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 42°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий).

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы зачастую связаны с локальными проблемами как у потребителей тепловой энергии, так и на тепловых сетях.

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска, в диапазоне температур наружного воздуха  $+4 \div t_n^{cp}$ , что обусловлено П. 14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Методических указаний.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний, должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Коэффициенты регрессии, вычисленные на основе показаний технических приборов учета тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.3 – Сдвиг линейной функции, относительно начала координат ( $b_0$ ) и наклон прямой ( $b_1$ )**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, $b_0$	наклон прямой, $b_1$
1	СГРЭС-1	205,01	-8,0362
2	Котельная ПКТС	194,89	-7,3326
3	СГРЭС-2	93,63	-4,6762
4	Котельная №1	8,3843	-0,3608
5	Котельная №2	16,227	-0,8779
6	Котельная №3	21,274	-1,0827
7	Котельная №5	2,0418	-0,0918
8	Котельная №6	1,2944	-0,0707
9	Котельная №7	1,3017	-0,0649
10	Котельная №9	0,9378	-0,0559
11	Котельная №13	2,4598	-0,1134
12	Котельная №14	14,898	-0,5422
13	Котельная №21	1,0598	-0,0455
14	Котельная №22 "Олимпия"	3,0323	-0,023
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	2,9416	-0,0248
16	Котельная №24 "Нефтяник"	0,2731	-0,0158
17	Котельная №25 пос. Лесной	0,0753	-0,0034
18	Котельная №26 "Набережный"	0,2054	-0,0089
19	Котельная №27 "Набережный"	0,4408	-0,0173
20	Котельная №28 п. Юность	1,9892	-0,0842
21	Котельная №29 п. Тасжрый	0,7048	-0,0322
22	Котельная №30 п. Лунный	1,3716	-0,0651
23	Котельная №31 п. Медвежий угол (переведена в режим ЦТП)	-	-
24	Котельная №32 п. Снежный	0,5942	-0,0194
25	Котельная №33 п. Снежный	0,6968	-0,028
26	Котельная №34 Крылова, 40	0,0654	-0,0008
27	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	-	-
28	Котельная №1	0,1994	-0,0064
29	Котельная №3	0,8456	-0,0594
30	Котельная №4	0,8114	-0,0541
31	Котельная №5	1,6307	-0,1092
32	Котельная №6	0,3844	-0,019
33	Котельная №7	0,7636	-0,0452
34	Котельная №8	0,5292	-0,0347
35	Котельная №9	1,3378	-0,0833
36	Котельная №10	3,3973	-0,198
37	Котельная №12	3,5793	-0,2479
38	Котельная №14	0,6803	-0,0419
39	Котельная №15	1,3517	-0,0668
40	Котельная №16	0,1703	-0,0102
41	Котельная №17	0,6919	-0,0423
42	Котельная №19	3,3587	-0,1924
43	Котельная №22	0,4813	-0,0015
44	Котельная К-45	15,663	-0,9272
45	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	-	-
46	Котельная ООО "Газпром энерго"	-	-
47	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	-	-
48	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	-	-
49	Котельная ООО УК "СЗТК"	-	-
50	Котельная ООО «ТВС-сервис»	-	-



№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b <sub>0</sub>	наклон прямой, b <sub>1</sub>
51	Котельная АО «Горремстрой»	-	-
52	Котельная ООО «Технические системы»	-	-
53	Котельная ООО «СКАТ-База»	-	-
54	Котельная ООО "ТехСтрой"	-	-

Для источников тепловой энергии, по которым не представлены данные в таблице выше, показания приборов учета отсутствуют, либо не могут быть предоставлены ввиду:

- отсутствия учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети;
- состояния приборов, не удовлетворяющих требований к ним (в соответствии с п. 14.2.2 Приложения 14 Методических указаний, такие данные не должны рассматриваться).

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений.

**Таблица 1.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации и предшествующие периоды**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
1	СГРЭС-1	326,016	326,016	326,016	333,473	344,807
2	Котельная ПКТС	185,766	185,766	185,766	190,016	197,693
3	СГРЭС-2	273,939	273,939	273,939	273,939	290,030
4	Котельная №1	22,686	22,686	22,686	22,701	23,538
5	Котельная №2	58,434	58,434	58,434	58,344	53,099
6	Котельная №3	67,291	67,291	67,291	68,951	66,747
7	Котельная №5	6,173	6,173	6,173	6,290	5,897
8	Котельная №6	4,280	4,280	4,280	4,273	4,264
9	Котельная №7	4,466	4,466	4,466	4,427	4,028
10	Котельная №9	3,254	3,254	3,254	3,284	3,286
11	Котельная №13	7,280	7,280	7,280	7,280	7,223
12	Котельная №14	35,927	35,927	35,927	35,905	35,810
13	Котельная №21	2,976	2,976	2,976	2,976	2,971
14	Котельная №22 "Олимпия"	4,819	4,819	4,819	4,819	3,998
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	4,510	4,510	4,510	4,510	3,983
16	Котельная №24 "Нефтяник"	1,025	1,025	1,025	1,025	0,937
17	Котельная №25 пос. Лесной	0,230	0,230	0,230	0,184	0,218
18	Котельная №26 "Набережный"	0,458	0,458	0,458	0,285	0,579
19	Котельная №27 "Набережный"	1,866	1,866	1,866	1,163	1,167
20	Котельная №28 п. Юность	5,649	5,649	5,649	5,596	5,526
21	Котельная №29 п. Тажный	2,273	2,273	2,273	2,141	2,057
22	Котельная №30 п. Лунный	4,031	4,031	4,031	4,043	4,106
23	Котельная №32 п. Снежный	1,764	1,764	1,764	1,764	1,409
24	Котельная №33 п. Снежный	1,893	1,893	1,893	1,898	1,873

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
25	Котельная №34 Крылова, 40	0,100	0,100	0,100	0,100	0,099
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	-	-	-	-	-
27	Котельная №1	0,429	0,429	0,430	0,489	0,468
28	Котельная №3	2,723	2,723	3,227	3,104	3,340
29	Котельная №4	-	-	-	-	3,084
30	Котельная №5	9,143	9,143	9,659	9,656	6,217
31	Котельная №6	1,307	1,307	1,307	1,218	1,182
32	Котельная №7	2,386	2,386	2,534	2,727	2,662
33	Котельная №8	1,938	1,938	1,887	1,819	1,987
34	Котельная №9	5,529	5,529	4,872	4,854	4,836
35	Котельная №10	11,074	11,074	11,006	10,894	11,713
36	Котельная №12	14,493	14,493	15,211	14,543	13,991
37	Котельная №14	2,526	2,526	2,519	2,519	2,440
38	Котельная №15	4,732	4,732	4,720	4,677	4,157
39	Котельная №16	0,600	0,600	0,600	0,601	0,599
40	Котельная №17	2,047	2,047	2,293	2,613	2,469
41	Котельная №19	11,917	11,917	11,529	11,556	11,440
42	Котельная №22			0,440	0,468	0,544
43	Котельная К-45	54,447	54,447	54,447	54,447	54,605
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	17,360	17,360	17,360	18,208	17,233
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	2,208	2,208	2,208	2,208	2,208
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	1,656	1,656	1,656	1,656	1,400
50	Котельная АО «Горремстрой»	1,291	1,291	1,291	1,291	1,288
51	Котельная ООО «Технические системы»	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	-	-	-	-	1,576

Для определения расчетной нагрузки конечных потребителей (а не на коллекторах) необходимо иметь достаточно достоверную статистику значений потребления тепловой мощности у всех потребителей, что в настоящее время невозможно, ввиду отсутствия 100%-ой оснащенности потребителей приборами учета (фактическая оснащенность представлена в разделе 3 Главы 1 «Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя»). Следовательно, расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, на основе п. 36 Требований и П. 14.2.9 Методических указаний.

Таким образом, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_O^P = \frac{Q_O^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (1)$$

где  $Q_O^D$  – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

$Q_B^D$  – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{ГВС}^D$  – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{кол}^P$  – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч;

$Q_{пот}$  – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (-22 °С), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_B^P = \frac{Q_B^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (2)$$

Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^P = \frac{Q_{ГВС}^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (3)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2023 года**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление и вентиляци я	ГВС <sub>ср</sub>	ГВС <sub>макс</sub>	технология в паре	СУММА с учетом ГВС <sub>ср</sub>
1	СГРЭС-1	259,200	49,300	118,320	0,000	308,500
2	Котельная ПКТС	138,106	26,280	63,072	1,219	165,605
3	СГРЭС-2	153,800	27,200	65,280	0,000	181,000
4	Котельная №1	18,183	2,775	6,660	0,000	20,958
5	Котельная №2	43,229	8,027	19,265	0,000	51,256
6	Котельная №3	54,954	9,562	22,949	0,000	64,516
7	Котельная №5	4,874	0,518	1,243	0,000	5,392
8	Котельная №6	4,140	0,015	0,036	0,000	4,155
9	Котельная №7	3,793	0,000	0,000	0,000	3,793
10	Котельная №9	3,162	0,000	0,000	0,000	3,162
11	Котельная №13	3,741	0,133	0,319	0,000	3,874
12	Котельная №14	29,488	6,206	14,894	0,000	35,694
13	Котельная №21	2,553	0,320	0,768	0,000	2,873
14	Котельная №22 "Олимпия"	2,907	0,959	2,302	0,000	3,866

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление и вентиляци я	ГВС <sub>ср</sub>	ГВС <sub>макс</sub>	технология в паре	СУММА с учетом ГВС <sub>ср</sub>
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	3,262	0,712	1,709	0,000	3,974
16	Котельная №24 "Нефтяник"	0,806	0,121	0,290	0,000	0,927
17	Котельная №25 пос. Лесной	0,148	0,000	0,000	0,000	0,148
18	Котельная №26 "Набережный"	0,266	0,136	0,326	0,000	0,402
19	Котельная №27 "Набережный"	0,702	0,377	0,905	0,000	1,079
20	Котельная №28 п. Юность	4,437	0,398	0,955	0,000	4,835
21	Котельная №29 п. Таежный	1,784	0,023	0,055	0,000	1,807
22	Котельная №30 п. Лунный	3,541	0,156	0,374	0,000	3,697
23	Котельная №32 п. Снежный	0,899	0,472	1,133	0,000	1,371
24	Котельная №33 п. Снежный	1,371	0,026	0,062	0,000	1,397
25	Котельная №34 Крылова, 40	0,099	0,000	0,000	0,000	0,099
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №1	0,456	0,013	0,031	0,000	0,469
28	Котельная №3	3,245	0,095	0,228	0,000	3,340
29	Котельная №4	2,829	0,255	0,612	0,000	3,084
30	Котельная №5	6,137	0,079	0,190	0,000	6,216
31	Котельная №6	1,182	0,000	0,000	0,000	1,182
32	Котельная №7	2,398	0,266	0,638	0,000	2,664
33	Котельная №8	1,902	0,084	0,202	0,000	1,986
34	Котельная №9	4,793	0,044	0,106	0,000	4,837
35	Котельная №10	11,018	0,696	1,670	0,000	11,714
36	Котельная №12	13,539	0,452	1,085	0,000	13,991
37	Котельная №14	2,440	0,000	0,000	0,000	2,440
38	Котельная №15	3,646	0,510	1,224	0,000	4,156
39	Котельная №16	0,546	0,053	0,127	0,000	0,599
40	Котельная №17	2,347	0,121	0,290	0,000	2,468
41	Котельная №19	11,182	0,258	0,619	0,000	11,440
42	Котельная №22	0,000	0,000	0,000	0,544	0,544
43	Котельная К-45	41,454	12,206	29,294	0,020	53,680
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1,639	0,100	0,240	0,000	1,739
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	16,558	0,000	0,000	0,000	16,558
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	2,212	0,000	0,000	0,000	2,212
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	2,208	0,000	0,000	0,000	2,208
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	3,000	0,000	0,000	0,000	3,000
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	1,400	0,000	0,000	0,000	1,400

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление и вентиляци я	ГВС <sub>ср</sub>	ГВС <sub>макс</sub>	технология в паре	СУММА с учетом ГВС <sub>ср</sub>
50	Котельная АО «Горремстрой»	1,168	0,000	0,000	0,000	1,168
51	Котельная ООО «Технические системы»	0,518	0,000	0,000	0,000	0,518
52	Котельная ООО «СКАТ- База»	1,355	0,000	0,000	0,000	1,355
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	1,576	0,000	0,000	0,000	1,576

#### 1.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года представлена в таблице ниже.

Таблица 1.6 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года

Но мер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2020			2021			2022		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
1	СГРЭС-1	1343811,3	1129062,8	214748,5	1472526,9	1237209,0	235317,9	1440303,2	1210134,8	230168,4
2	Котельная ПКТС	43090,0	35934,8	6838,0	99527,0	83000,4	15794,0	37973,0	31667,5	6026,0
3	СГРЭС-2	585147,9	497214,1	87933,8	761077,0	646705,2	114371,8	661366,2	561978,6	99387,6
4	Котельная №1	54321,0	47128,5	7192,5	61126,0	53032,4	8093,6	53744,0	46627,9	7116,1
5	Котельная №2	104093,0	87791,4	16301,6	123186,0	103894,3	19291,7	113583,0	95795,2	17787,8
6	Котельная №3	138322,0	117821,1	20500,9	188164,0	160276,0	27888,0	151789,0	129292,2	22496,8
7	Котельная №5	10789,0	9752,5	1036,5	13110,0	11850,5	1259,5	11877,0	10736,0	1141,0
8	Котельная №6	9625,0	9590,3	34,7	11867,0	11824,2	42,8	10203,0	10166,2	36,8
9	Котельная №7	8491,0	8491,0	0,0	10273,0	10273,0	0,0	8075,0	8075,0	0,0
10	Котельная №9	5888,0	5888,0	0,0	8197,0	8197,0	0,0	7507,0	7507,0	0,0
11	Котельная №13	9064,0	8752,8	311,2	10969,0	10592,4	376,6	14594,0	14093,0	501,0
12	Котельная №14	109582,0	90529,3	19052,7	128064,0	105797,9	22266,1	113545,0	93803,3	19741,7
13	Котельная №21	7233,0	6427,4	805,6	8373,0	7440,4	932,6	7652,0	6799,7	852,3
14	Котельная №22 "Олимпия"	3594,0	2702,5	891,5	4291,0	3226,6	1064,4	3919,0	2946,9	972,1
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	6573,0	5395,4	1177,6	7343,0	6027,4	1315,6	7480,0	6139,8	1340,2
16	Котельная №24 "Нефтяник"	1822,0	1584,2	237,8	2241,0	1948,5	292,5	2284,0	1985,9	298,1
17	Котельная №25 п. Лесной	141,0	141,0	0,0	94,0	94,0	0,0	86,0	86,0	0,0
18	Котельная №26 "Набережный"	3136,8	2075,6	1061,2	3552,0	2350,3	1201,7	3411,1	2257,1	1154,0
19	Котельная №27 "Набережный"	1380,2	898,0	482,2	1563,0	1016,9	546,1	1500,9	976,5	524,4
20	Котельная №28 п. Юность	8970,0	8231,6	738,4	8838,0	8110,5	727,5	7984,0	7326,8	657,2
21	Котельная №29 п. Таежный	3989,0	3938,2	50,8	4253,0	4198,9	54,1	4561,0	4502,9	58,1
22	Котельная №30 п. Лунный	6285,0	6019,8	265,2	7568,0	7248,7	319,3	7786,0	7457,5	328,5
23	Котельная №32 п. Снежный	390,4	256,0	134,4	348,2	228,3	119,9	402,9	264,2	138,7
24	Котельная №33 п. Снежный	4335,6	4254,9	80,7	4741,8	4653,5	88,3	4662,1	4575,3	86,8
25	Котельная №34 Крылова, 40	1008,0	1008,0	0,0	1067,0	1067,0	0,0	915,0	915,0	0,0
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №1	1312,0	1275,6	36,4	1592,0	1547,9	44,1	1489,0	1447,7	41,3
28	Котельная №3	7013,0	6813,5	199,5	8554,0	8310,7	243,3	7556,0	7341,1	214,9
29	Котельная №4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2780,0	2550,1	229,9
30	Котельная №5	15929,0	15726,6	202,4	19962,0	19708,3	253,7	15743,0	15542,9	200,1

Но мер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2020			2021			2022		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
31	Котельная №6	2710,0	2710,0	0,0	3264,0	3264,0	0,0	3030,0	3030,0	0,0
32	Котельная №7	5758,0	5183,1	574,9	7222,0	6500,9	721,1	6381,0	5743,9	637,1
33	Котельная №8	3640,0	3486,0	154,0	4839,0	4634,3	204,7	4102,0	3928,5	173,5
34	Котельная №9	10153,0	10060,6	92,4	12101,0	11990,9	110,1	11388,0	11284,4	103,6
35	Котельная №10	26543,0	24965,9	1577,1	32080,0	30173,9	1906,1	29809,0	28037,9	1771,1
36	Котельная №12	28937,0	28002,1	934,9	36113,0	34946,3	1166,7	31987,0	30953,6	1033,4
37	Котельная №14	5377,0	5377,0	0,0	6688,0	6688,0	0,0	5782,0	5782,0	0,0
38	Котельная №15	11168,0	9797,5	1370,5	12988,0	11394,2	1593,8	11913,0	10451,1	1461,9
39	Котельная №16	1256,0	1144,9	111,1	1596,0	1454,8	141,2	1429,0	1302,6	126,4
40	Котельная №17	4825,0	4588,4	236,6	6466,0	6149,0	317,0	5880,0	5591,7	288,3
41	Котельная №19	23633,0	23100,0	533,0	27752,0	27126,1	625,9	27870,0	27241,5	628,5
42	Котельная №22	711,0	0,0	0,0	3959,0	0,0	0,0	4430,0	0,0	0,0
43	Котельная К-45	108406,9	83716,5	24650,0	145893,1	112664,9	33173,8	139715,0	107893,9	31769,0
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	1867,2	1759,8	107,4	2283,7	2152,4	131,3	2209,3	2082,3	127,0
45	Котельная ООО "Газпром энерго"	30438,2	30438,2	0,0	39237,7	39237,7	0,0	32930,8	32930,8	0,0
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	11526,3	11526,3	0,0	15524,3	15524,3	0,0	13764,4	13764,4	0,0
47	Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"	15061,0	15061,0	0,0	17601,0	17601,0	0,0	17452,0	17452,0	0,0
48	Котельная ООО УК "СЗТК"	8004,4	8004,4	0,0	9891,8	9891,8	0,0	8232,2	8232,2	0,0
49	Котельная ООО «ТВС- сервис»	6021,0	6021,0	0,0	6136,0	6136,0	0,0	5021,0	5021,0	0,0
50	Котельная АО «Горремстрой»	1636,0	1636,0	0,0	2086,0	2086,0	0,0	1523,0	1523,0	0,0
51	Котельная ООО «Технические системы»	2095,6	2095,6	0,0	2481,6	2481,6	0,0	2136,5	2136,5	0,0
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	4311,0	4311,0	0,0	4906,0	4906,0	0,0	4146,0	4146,0	0,0
53	Котельная ООО "ТехСтрой"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1217,5	1217,5	0,0

### **1.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя**

Существующие объемы потребления теплоносителя представлены в разделе 7 Главы 1.

### **1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

#### **1.2.2.1. Прогноз прироста потребления тепловой мощности**

В таблице ниже представлен абсолютный прирост перспективных нагрузок («приросты» минус «убыль», в связи со сносом и расселением), в зоне действия источников тепловой энергии.



Таблица 1.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления последующих Глав

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии + ПКТС																	
1	СГРЭС-1	14,77	10,59	8,77	19,44	18,09	11,23	82,88	11,90	14,16	25,36	34,12	53,56	71,65	82,88	94,78	108,94
отопление и вентиляция		13,37	9,23	7,47	18,41	15,44	9,25	73,17	11,44	13,46	22,60	30,07	48,48	63,91	73,17	84,61	98,06
ГВС (средняя)		1,40	1,35	1,30	1,04	2,65	1,98	9,72	0,45	0,70	2,75	4,05	5,09	7,74	9,72	10,17	10,88
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ПКТС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	СГРЭС-2	6,84	17,72	7,45	3,04	10,17	17,14	62,35	8,70	5,32	24,55	32,00	35,04	45,21	62,35	71,05	76,36
отопление и вентиляция		6,05	15,51	6,68	2,62	8,47	14,21	53,52	7,55	5,15	21,55	28,23	30,85	39,32	53,52	61,08	66,22
ГВС (средняя)		0,79	2,21	0,77	0,42	1,70	2,93	8,82	1,15	0,17	3,00	3,77	4,20	5,89	8,82	9,97	10,14
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии + ПКТС		21,6	28,3	16,2	22,5	28,3	28,4	145,2	20,6	19,5	49,9	66,1	88,6	116,9	145,2	165,8	185,3
отопление и вентиляция		19,4	24,7	14,1	21,0	23,9	23,5	126,7	19,0	18,6	44,2	58,3	79,3	103,2	126,7	145,7	164,3
ГВС (средняя)		2,2	3,6	2,1	1,5	4,4	4,9	18,5	1,6	0,9	5,8	7,8	9,3	13,6	18,5	20,1	21,0
технология		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные СГМУП «ГТС»																	
4	Котельная №1	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,29	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,56
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,28	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,45
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,01	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №2	-1,55	-0,36	3,74	0,00	0,00	0,00	1,83	2,58	0,05	-1,91	1,83	1,83	1,83	1,83	4,41	4,46
отопление и вентиляция		-1,46	-0,36	3,34	0,00	0,00	0,00	1,53	2,36	0,05	-1,81	1,53	1,53	1,53	1,53	3,89	3,94
ГВС (средняя)		-0,09	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,31	0,22	0,00	-0,09	0,31	0,31	0,31	0,31	0,53	0,53
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №3	0,05	3,03	0,84	0,00	0,00	0,00	3,91	0,00	0,00	3,08	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
отопление и вентиляция		0,05	2,94	0,84	0,00	0,00	0,00	3,83	0,00	0,00	2,99	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
ГВС (средняя)		0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная №5	0,00	-0,66	-0,49	0,00	0,00	0,00	-1,15	0,00	0,10	-0,66	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-1,05
отопление и вентиляция		0,00	-0,56	-0,42	0,00	0,00	0,00	-0,98	0,00	0,10	-0,56	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,88

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2031	2032- 2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	ГВС (средняя)	0,00	-0,10	-0,07	0,00	0,00	0,00	-0,18	0,00	0,00	-0,10	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная №6	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №7	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	отопление и вентиляция	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №9	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	отопление и вентиляция	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №13	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72	0,00	0,00	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	отопление и вентиляция	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72	0,00	0,00	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №14	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	1,10	0,00	3,95	0,52	0,52	0,52	0,52	1,10	1,10	5,05
	отопление и вентиляция	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,97	0,00	3,67	0,43	0,43	0,43	0,43	0,97	0,97	4,64
	ГВС (средняя)	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,13	0,00	0,28	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,41
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная №22 "Олимпия"	0,29	0,00	0,40	1,26	0,00	0,00	1,95	0,00	0,00	0,29	0,69	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
	отопление и вентиляция	0,27	0,00	0,39	1,11	0,00	0,00	1,78	0,00	0,00	0,27	0,66	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
	ГВС (средняя)	0,02	0,00	0,01	0,14	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,02	0,03	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	0,00	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная №24 "Нефтяник"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2031	2032- 2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
17	Котельная №25 п. Лесной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №26 "Набережный"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная №27 "Набережный"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная №28 п. Юность	-1,09	0,00	0,57	0,32	0,62	0,68	1,09	12,51	8,84	-1,09	-0,52	-0,20	0,41	1,09	13,61	22,45
	отопление и вентиляция	-1,03	0,00	0,57	0,32	0,62	0,68	1,15	12,16	8,54	-1,03	-0,46	-0,14	0,47	1,15	13,31	21,85
	ГВС (средняя)	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,36	0,30	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	0,30	0,60
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная №29 п. Таежный	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,47	0,00	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,47	0,47	0,50
	отопление и вентиляция	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,46	0,00	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,46	0,46	0,49
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная №30 п. Лунный	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,49	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,49	0,49	0,49
	отопление и вентиляция	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,49	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,49	0,49	0,49
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная №32 п. Снежный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная №33 п. Снежный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная №34 Крылова, 40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2031	2032- 2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО по котельным СГМУП «ГТС»</b>	<b>0,52</b>	<b>2,01</b>	<b>8,22</b>	<b>1,58</b>	<b>0,62</b>	<b>1,97</b>	<b>14,91</b>	<b>15,09</b>	<b>13,26</b>	<b>2,53</b>	<b>10,75</b>	<b>12,32</b>	<b>12,94</b>	<b>14,91</b>	<b>30,00</b>	<b>43,26</b>
	отопление и вентиляция	0,56	2,02	6,97	1,43	0,62	1,91	13,50	14,51	12,67	2,58	9,55	10,98	11,59	13,50	28,02	40,69
	ГВС (средняя)	-0,04	-0,01	1,25	0,14	0,00	0,06	1,41	0,58	0,59	-0,05	1,20	1,34	1,34	1,41	1,99	2,57
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельные ПАО «Сургутнефтегаз»</b>																	
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2031	2032- 2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по котельным ПАО «Сургутнефтегаз»</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>отопление и вентиляция</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ГВС (средняя)</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2031	2032- 2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	<b>технология</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Котельные ООО «СГЭС»</b>																	
43	Котельная К-45	9,29	0,00	5,82	8,37	2,46	9,62	35,56	9,65	13,83	9,29	15,11	23,49	25,94	35,56	45,21	59,04
	отопление и вентиляция	8,47	0,00	4,88	7,53	2,05	8,32	31,25	9,00	11,04	8,47	13,36	20,88	22,93	31,25	40,25	51,28
	ГВС (средняя)	0,82	0,00	0,94	0,85	0,41	1,30	4,31	0,65	2,79	0,82	1,76	2,60	3,01	4,31	4,96	7,75
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО по котельным ООО «СГЭС»</b>	<b>9,29</b>	<b>0,00</b>	<b>5,82</b>	<b>8,37</b>	<b>2,46</b>	<b>9,62</b>	<b>35,56</b>	<b>9,65</b>	<b>13,83</b>	<b>9,29</b>	<b>15,11</b>	<b>23,49</b>	<b>25,94</b>	<b>35,56</b>	<b>45,21</b>	<b>59,04</b>
	отопление и вентиляция	8,47	0,00	4,88	7,53	2,05	8,32	31,25	9,00	11,04	8,47	13,36	20,88	22,93	31,25	40,25	51,28
	ГВС (средняя)	0,82	0,00	0,94	0,85	0,41	1,30	4,31	0,65	2,79	0,82	1,76	2,60	3,01	4,31	4,96	7,75
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне деятельности ЕТО)</b>																	
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Котельная ООО «ТВС-сервис»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2031	2032- 2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Котельная АО «Горремстрой»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Котельная ООО «Технические системы»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Котельная ООО «СКАТ-База»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и 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	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по прочим ЕТО</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	отопление и вентиляция	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	ГВС (средняя)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	технология	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по всем существующим теплоисточникам</b>		<b>22,1</b>	<b>30,3</b>	<b>24,4</b>	<b>24,1</b>	<b>28,9</b>	<b>30,3</b>	<b>160,1</b>	<b>35,7</b>	<b>32,7</b>	<b>52,4</b>	<b>76,9</b>	<b>100,9</b>	<b>129,8</b>	<b>160,1</b>	<b>195,8</b>	<b>228,6</b>
	отопление и вентиляция	<b>20,0</b>	<b>26,8</b>	<b>21,1</b>	<b>22,5</b>	<b>24,5</b>	<b>25,4</b>	<b>140,2</b>	<b>33,5</b>	<b>31,3</b>	<b>46,7</b>	<b>67,8</b>	<b>90,3</b>	<b>114,8</b>	<b>140,2</b>	<b>173,7</b>	<b>205,0</b>
	ГВС (средняя)	<b>2,2</b>	<b>3,5</b>	<b>3,3</b>	<b>1,6</b>	<b>4,4</b>	<b>5,0</b>	<b>19,9</b>	<b>2,2</b>	<b>1,5</b>	<b>5,7</b>	<b>9,0</b>	<b>10,6</b>	<b>15,0</b>	<b>19,9</b>	<b>22,1</b>	<b>23,6</b>
	технология	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Новые котельные (некомбинированная выработка)</b>																	
54	Новая котельная №15 кв. П-9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	3,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	3,62	3,62
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,52	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,52	3,52	3,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Новая котельная мкр. 51	0,00	2,32	2,27	4,03	2,14	2,13	12,89	19,98	2,79	2,32	4,59	8,62	10,76	12,89	32,86	35,65
	отопление и вентиляция	0,00	1,96	2,09	3,56	1,81	1,80	11,22	18,81	2,77	1,96	4,05	7,61	9,42	11,22	30,02	32,80
	ГВС (средняя)	0,00	0,36	0,18	0,47	0,33	0,33	1,67	1,17	0,01	0,36	0,54	1,01	1,34	1,67	2,84	2,86
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,89	2,89
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,81	2,81

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2031	2032- 2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,66	2,66
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	2,34
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Новая БМК 48 мкр.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,63	2,63
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,63	2,63
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59	Новая котельная мкр. СЗП1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,63
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,51
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,48	9,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,48	19,91
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,81	8,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,81	18,61
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	1,30
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	2,16
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	2,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62	Новая котельная НТИЦ №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,84	38,84
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,76	36,76
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	2,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	Новая котельная НТИЦ №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,88	23,88
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	22,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	1,88
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	Новая котельная кв. Пойма-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,31	56,31
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,32	53,32
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	2,99
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	Новая котельная кв. П-12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,93
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,90



№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч									Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2031	2032- 2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО по новым теплоисточникам</b>	<b>0,0</b>	<b>2,3</b>	<b>2,3</b>	<b>4,0</b>	<b>2,1</b>	<b>5,8</b>	<b>16,5</b>	<b>160,3</b>	<b>66,3</b>	<b>2,3</b>	<b>4,6</b>	<b>8,6</b>	<b>10,8</b>	<b>16,5</b>	<b>176,8</b>	<b>243,1</b>
	отопление и вентиляция	0,0	2,0	2,1	3,6	1,8	5,3	14,7	151,1	63,5	2,0	4,1	7,6	9,4	14,7	165,8	229,3
	ГВС (средняя)	0,0	0,4	0,2	0,5	0,3	0,4	1,8	9,3	2,8	0,4	0,5	1,0	1,3	1,8	11,0	13,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения</b>	<b>22</b>	<b>33</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>31</b>	<b>36</b>	<b>177</b>	<b>196</b>	<b>99</b>	<b>55</b>	<b>81</b>	<b>110</b>	<b>141</b>	<b>177</b>	<b>373</b>	<b>472</b>
	отопление и вентиляция	20	29	23	26	26	31	155	185	95	49	72	98	124	155	340	434
	ГВС (средняя)	2	4	3	2	5	5	22	11	4	6	10	12	16	22	33	37
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	2,2	4,1	1,1	3,4	2,3	2,5	15,6	4,0	27,7	6,3	7,4	10,8	13,0	15,6	19,6	47,3
	отопление и вентиляция	2,0	3,9	1,0	3,3	2,2	2,4	14,9	3,8	27,3	5,9	6,9	10,3	12,5	14,9	18,8	46,1
	ГВС (средняя)	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,1	0,7	0,1	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	1,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>24,3</b>	<b>36,7</b>	<b>27,8</b>	<b>31,5</b>	<b>33,3</b>	<b>38,6</b>	<b>192,2</b>	<b>200,0</b>	<b>126,8</b>	<b>61,1</b>	<b>88,8</b>	<b>120,3</b>	<b>153,6</b>	<b>192,2</b>	<b>392,2</b>	<b>519,0</b>
	отопление и вентиляция	22,0	32,6	24,2	29,4	28,5	33,1	169,8	188,4	122,1	54,6	78,8	108,2	136,7	169,8	358,3	480,3
	ГВС (средняя)	2,3	4,1	3,5	2,1	4,8	5,5	22,4	11,6	4,7	6,4	10,0	12,1	16,9	22,4	34,0	38,7
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

#### **1.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии**

Прогноз прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия каждого источника тепловой энергии (для инвестиционного планирования) представлен ниже.

Таблица 1.8 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии + ПКТС																	
1	СГРЭС-1	0	0	31702	57741	60497	41199	191140	34413	39921	0	31702	89443	149941	191140	225553	265474
	отопление и вентиляция	0	0	18739	46200	38747	23225	126910	28720	33777	0	18739	64939	103685	126910	155631	189408
	ГВС (средняя)	0	0	12963	11541	21751	17974	64229	5693	6144	0	12963	24505	46256	64229	69922	76066
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная ПКТС	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	СГРЭС-2	0	0	25760	13083	34458	63212	136513	28253	17557	0	25760	38843	73302	136513	164767	182323
	отопление и вентиляция	0	0	16833	6569	21253	35663	80319	18978	12916	0	16833	23402	44656	80319	99297	112213
	ГВС (средняя)	0	0	8927	6514	13205	27549	56195	9275	4641	0	8927	15441	28646	56195	65470	70111
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии + ПКТС		0	0	57462	70825	94956	104411	327653	62666	57478	0	57462	128287	223242	327653	390319	447797
отопление и вентиляция		0	0	35572	52769	60000	58888	207229	47698	46693	0	35572	88341	148341	207229	254927	301620
ГВС (средняя)		0	0	21890	18056	34955	45523	120424	14968	10785	0	21890	39946	74901	120424	135392	146177
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные СГМУП «ГТС»																	
4	Котельная №1	0	0	1241	0	0	0	1241	0	773	0	1241	1241	1241	1241	1241	2014
	отопление и вентиляция	0	0	427	0	0	0	427	0	703	0	427	427	427	427	427	1130
	ГВС (средняя)	0	0	814	0	0	0	814	0	70	0	814	814	814	814	814	885
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная №2	0	0	11744	0	0	0	11744	6592	1326	0	11744	11744	11744	11744	18336	19661
	отопление и вентиляция	0	0	8405	0	0	0	8405	5918	126	0	8405	8405	8405	8405	14324	14449
	ГВС (средняя)	0	0	3338	0	0	0	3338	674	1200	0	3338	3338	3338	3338	4012	5212
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная №3	0	0	2106	0	0	0	2106	0	0	0	2106	2106	2106	2106	2106	2106
	отопление и вентиляция	0	0	2106	0	0	0	2106	0	0	0	2106	2106	2106	2106	2106	2106
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная №5	0	0	-1132	0	0	0	-1132	0	251	0	-1132	-1132	-1132	-1132	-1132	-881
	отопление и вентиляция	0	0	-963	0	0	0	-963	0	251	0	-963	-963	-963	-963	-963	-712
	ГВС (средняя)	0	0	-169	0	0	0	-169	0	0	0	-169	-169	-169	-169	-169	-169
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная №6	0	0	8383	0	0	0	8383	0	0	0	8383	8383	8383	8383	8383	8383
	отопление и вентиляция	0	0	2111	0	0	0	2111	0	0	0	2111	2111	2111	2111	2111	2111
	ГВС (средняя)	0	0	6272	0	0	0	6272	0	0	0	6272	6272	6272	6272	6272	6272
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная №7	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная №9	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная №13	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная №14	0	0	0	0	0	1703	1703	0	11574	0	0	0	0	1703	1703	13277
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	1355	1355	0	9212	0	0	0	0	1355	1355	10567
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	347	347	0	2362	0	0	0	0	347	347	2710
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
13	Котельная №21	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная №22 "Олимпия"	0	0	1036	4014	0	0	5050	0	0	0	1036	5050	5050	5050	5050	5050
	отопление и вентиляция	0	0	986	2796	0	0	3782	0	0	0	986	3782	3782	3782	3782	3782
	ГВС (средняя)	0	0	50	1218	0	0	1268	0	0	0	50	1268	1268	1268	1268	1268
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	0	0	3763	0	0	0	3763	0	0	0	3763	3763	3763	3763	3763	3763
	отопление и вентиляция	0	0	3082	0	0	0	3082	0	0	0	3082	3082	3082	3082	3082	3082
	ГВС (средняя)	0	0	681	0	0	0	681	0	0	0	681	681	681	681	681	681
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная №24 "Нефтяник"	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная №25 п. Лесной	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная №26 "Набережный"	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная №27 "Набережный"	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №28 п. Юность	0	0	1491	798	1546	1704	5540	32223	24615	0	1491	2289	3835	5540	37763	62378
	отопление и вентиляция	0	0	1491	798	1546	1704	5540	30511	21447	0	1491	2289	3835	5540	36051	57497
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	1712	3168	0	0	0	0	0	1712	4880
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная №29 п. Тажный	0	0	0	0	0	1134	1134	0	82	0	0	0	0	1134	1134	1217
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	1029	1029	0	75	0	0	0	0	1029	1029	1104
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	105	105	0	7	0	0	0	0	105	105	112
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная №30 п. Лунный	0	0	0	0	0	774	774	0	0	0	0	0	0	774	774	774
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	703	703	0	0	0	0	0	0	703	703	703
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	72	72	0	0	0	0	0	0	72	72	72
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная №32 п. Снежный	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная №33 п. Снежный	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №34 Крылова, 40	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по котельным СГМУП «ГТС»		0	0	28633	4812	1546	5316	40307	38815	38621	0	28633	33445	34991	40307	79123	117744
отопление и вентиляция		0	0	17646	3594	1546	4792	27578	36429	31813	0	17646	21240	22787	27578	64007	95820

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	ГВС (средняя)	0	0	10987	1218	0	524	12729	2386	6808	0	10987	12205	12205	12729	15115	21923
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ПАО «Сургутнефтегаз»																	
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
41	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по котельным ПАО «Сургутнефтегаз»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельные ООО «СГЭС»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная К-45	0	0	16763	23390	11752	27385	79291	37849	44565	0	16763	40153	51906	79291	117140	161704
	отопление и вентиляция	0	0	12256	18890	5143	20878	57168	22586	27700	0	12256	31147	36290	57168	79754	107455
	ГВС (средняя)	0	0	4507	4500	6609	6507	22123	15262	16865	0	4507	9007	15616	22123	37385	54250
44	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по котельным ООО «СГЭС»	0	0	16763	23390	11752	27385	79291	37849	44565	0	16763	40153	51906	79291	117140	161704
	отопление и вентиляция	0	0	12256	18890	5143	20878	57168	22586	27700	0	12256	31147	36290	57168	79754	107455
	ГВС (средняя)	0	0	4507	4500	6609	6507	22123	15262	16865	0	4507	9007	15616	22123	37385	54250
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне деятельности ЕТО)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ООО «Газпром энерго»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ООО УК «СЗТК»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ООО «ТВС-сервис»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная АО «Горремстрой»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ООО «Технические системы»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ООО «СКАТ-База»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по прочим ЕТО	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
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по всем существующим теплоисточникам	0	0	102858	99027	108254	137112	447251	139331	140664	0	102858	201885	310139	447251	586582	727245
	отопление и вентиляция	0	0	65474	75254	66689	84558	291975	106713	106206	0	65474	140728	207417	291975	398689	504895
	ГВС (средняя)	0	0	37384	23774	41565	52554	155276	32617	34457	0	37384	61157	102722	155276	187893	222350
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	
54	Новая котельная №15 кв. П-9	0	0	0	0	0	9723	9723	0	0	0	0	0	0	9723	9723	9723
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	8823	8823	0	0	0	0	0	0	8823	8823	8823
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	900	900	0	0	0	0	0	0	900	900	900
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Новая котельная мкр. 51	0	5527	6763	11529	7281	7779	38879	56182	11293	5527	12290	23819	31100	38879	95061	106354
	отопление и вентиляция	0	4921	5255	8931	4541	4505	28152	47201	6965	4921	10175	19106	23646	28152	75353	82318
	ГВС (средняя)	0	607	1508	2598	2741	3273	10727	8981	4328	607	2115	4713	7454	10727	19708	24036
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35	0	0	0	0	0	0	0	7774	0	0	0	0	0	0	7774	7774
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	7051	0	0	0	0	0	0	7051	7051
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	723	0	0	0	0	0	0	723	723
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39	0	0	0	0	0	0	0	8601	0	0	0	0	0	0	8601	8601
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	5877	0	0	0	0	0	0	5877	5877
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	2724	0	0	0	0	0	0	2724	2724
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Новая БМК 48 мкр.	0	0	0	0	0	0	0	6601	0	0	0	0	0	0	6601	6601
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	6601	0	0	0	0	0	0	6601	6601
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Новая котельная мкр. СЗП1	0	0	0	0	0	0	0	0	147108	0	0	0	0	0	0	147108
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	129290	0	0	0	0	0	0	129290
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	17818	0	0	0	0	0	0	17818
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	0	0	0	0	0	0	0	28175	27437	0	0	0	0	0	28175	55611
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	24623	22088	0	0	0	0	0	24623	46711
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	3551	5349	0	0	0	0	0	3551	8900
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10	0	0	0	0	0	0	0	5761	0	0	0	0	0	0	5761	5761
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	5274	0	0	0	0	0	0	5274	5274
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	487	0	0	0	0	0	0	487	487
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Новая котельная НТЦ №1	0	0	0	0	0	0	0	101666	8143	0	0	0	0	0	101666	109809
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	92268	0	0	0	0	0	0	92268	92268
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	9398	8143	0	0	0	0	0	9398	17542
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Новая котельная НТЦ №2	0	0	0	0	0	0	0	71015	0	0	0	0	0	0	71015	71015
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	55220	0	0	0	0	0	0	55220	55220
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	15795	0	0	0	0	0	0	15795	15795
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Новая котельная кв. Пойма-2	0	0	0	0	0	0	0	157608	1420	0	0	0	0	0	157608	159028
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	133841	0	0	0	0	0	0	133841	133841
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	23767	1420	0	0	0	0	0	23767	25186
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2031	2032-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
65	Новая котельная кв. П-12	0	0	0	0	0	0	0	1372	1170	0	0	0	0	0	1372	2541
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1230	1029	0	0	0	0	0	1230	2259
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	142	140	0	0	0	0	0	142	282
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по новым теплоисточникам	0	5527	6763	11529	7281	17501	48602	444754	196571	5527	12290	23819	31100	48602	493356	689926
	отопление и вентиляция	0	4921	5255	8931	4541	13328	36975	379185	159372	4921	10175	19106	23646	36975	416160	575532
	ГВС (средняя)	0	607	1508	2598	2741	4173	11627	65568	37198	607	2115	4713	7454	11627	77196	114394
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	0	5527	109621	110556	115535	154613	495853	584084	337234	5527	115148	225704	341240	495853	1079937	1417171
	отопление и вентиляция	0	4921	70729	84184	71230	97886	328950	485899	265579	4921	75650	159834	231064	328950	814849	1080427
	ГВС (средняя)	0	607	38892	26372	44306	56727	166903	98185	71656	607	39498	65870	110176	166903	265089	336744
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	6666	9648	5946	13216	7107	7881	50463	16550	66360	16314	22260	35475	42582	50463	67014	133374
	отопление и вентиляция	3599	7918	2041	5485	4369	4026	27438	5175	44558	11517	13558	19043	23412	27438	32613	77171
	ГВС (средняя)	3067	1730	3905	7731	2738	3856	23026	11375	21802	4796	8702	16433	19170	23026	34401	56202
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по муниципальному образованию	6666	15175	115567	123772	122642	162494	546316	600635	403594	21841	137408	261179	383822	546316	1146951	1550545
	отопление и вентиляция	3599	12839	72770	89669	75599	101912	356387	491074	310137	16438	89208	178877	254476	356387	847462	1157598
	ГВС (средняя)	3067	2336	42797	34103	47043	60583	189929	109560	93457	5403	48200	82303	129346	189929	299489	392947
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



### **1.2.2.3. Прогноз прироста потребления теплоносителя**

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития.

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

На всем протяжении действия схемы наблюдается прирост объемов реализации тепловой энергии (мощности) объектами не жилого и не социального типа, расположенными производственных зонах в районах: Восточный промышленный район, Западный промышленный район, Северный промышленный район, Восточный рекреационный район и Восточный промышленный район.

На территории города в период до 2040 года будет осуществляться строительство нежилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19 °С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10 °С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

Все объекты промышленного и коммунально-складского назначения включены в состав Приложения 1 Главы 2.

### **1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу**

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены:

- в таблице ниже (разделе 6.2 Главы 1 – по форме таблиц П15.2, П15.3 МУ, разделе 2 Главы 4 – по форме таблиц П34.1, 34.2 МУ) – в зоне действия теплоисточников и в целом по городскому округу;

- в Приложении 7 Главы 2 – в каждом расчетном элементе территориального деления.

**Таблица 1.9 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии и в целом по городскому округу**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии + ПКТС										
1	СГРЭС-1	0,348	0,360	0,369	0,376	0,392	0,407	0,416	0,426	0,437
	отопление и вентиляция	0,306	0,317	0,325	0,331	0,346	0,358	0,366	0,375	0,386
	ГВС (средняя)	0,041	0,042	0,043	0,044	0,045	0,047	0,049	0,049	0,050
	технология	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2	Котельная ПКТС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	СГРЭС-2	0,001	0,008	0,028	0,037	0,040	0,051	0,070	0,080	0,086
	отопление и вентиляция	0,001	0,007	0,025	0,032	0,035	0,045	0,061	0,069	0,075
	ГВС (средняя)	0,000	0,001	0,003	0,004	0,005	0,007	0,010	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по на базе источников комбинированной выработки электрической энергии + ПКТС		0,203	0,212	0,226	0,233	0,244	0,257	0,270	0,279	0,289
отопление и вентиляция		0,178	0,187	0,199	0,205	0,215	0,226	0,237	0,246	0,254
ГВС (средняя)		0,024	0,025	0,026	0,027	0,028	0,030	0,032	0,033	0,034
технология		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельные СГМУП «ГТС»										
4	Котельная №1	1,215	1,215	1,215	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,227
	отопление и вентиляция	1,088	1,088	1,088	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,097
	ГВС (средняя)	0,127	0,127	0,127	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная №2	0,092	0,078	0,074	0,109	0,109	0,109	0,109	0,132	0,132
	отопление и вентиляция	0,092	0,078	0,075	0,106	0,106	0,106	0,106	0,127	0,127
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,005	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная №3	0,230	0,230	0,251	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
	отопление и вентиляция	0,191	0,192	0,212	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	ГВС (средняя)	0,036	0,036	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	технология	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
7	Котельная №5	0,053	0,053	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
	отопление и вентиляция	0,021	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,012	0,012	0,007	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
8	Котельная №6	0,051	0,051	0,051	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
	отопление и вентиляция	0,040	0,040	0,040	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
	ГВС (средняя)	0,011	0,011	0,011	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №7	0,009	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	отопление и вентиляция	0,009	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная №9	0,025	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	отопление и вентиляция	0,024	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	ГВС (средняя)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
11	Котельная №13	0,020	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	отопление и вентиляция	0,020	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №14	0,001	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,016	0,016	0,069
	отопление и вентиляция	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,014	0,014	0,064
	ГВС (средняя)	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,006
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная №21	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	отопление и вентиляция	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная №22 "Олимпия"	0,001	0,006	0,006	0,013	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	отопление и вентиляция	0,000	0,005	0,005	0,012	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	ГВС (средняя)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец"	0,083	0,083	0,083	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
	отопление и вентиляция	0,083	0,083	0,083	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная №24 "Нефтяник"	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
	отопление и вентиляция	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная №25 п. Лесной	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	отопление и вентиляция	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
	ГВС (средняя)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная №26 "Набережный"	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	отопление и вентиляция	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная №27 "Набережный"	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	отопление и вентиляция	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №28 п. Юность	0,021	0,000	0,000	0,009	0,016	0,030	0,045	0,320	0,514
	отопление и вентиляция	0,020	0,000	0,000	0,010	0,017	0,030	0,045	0,312	0,500
	ГВС (средняя)	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №29 п. Таежный	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,033	0,033	0,035
	отопление и вентиляция	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,033	0,033	0,035
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная №30 п. Лунный	0,014	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,047	0,047	0,047
	отопление и вентиляция	0,014	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,046	0,046	0,046
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная №32 п. Снежный	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	отопление и вентиляция	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
	ГВС (средняя)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
24	Котельная №33 п. Снежный	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	отопление и вентиляция	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная №34 Крылова, 40	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
	отопление и вентиляция	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная №35 Спортивное (законсервирована)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по котельным СГМУП «ГТС»</b>		<b>0,173</b>	<b>0,174</b>	<b>0,177</b>	<b>0,190</b>	<b>0,193</b>	<b>0,194</b>	<b>0,197</b>	<b>0,221</b>	<b>0,242</b>
	отопление и вентиляция	<b>0,153</b>	<b>0,154</b>	<b>0,157</b>	<b>0,168</b>	<b>0,170</b>	<b>0,171</b>	<b>0,175</b>	<b>0,198</b>	<b>0,218</b>
	ГВС (средняя)	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>0,019</b>	<b>0,021</b>	<b>0,021</b>	<b>0,021</b>	<b>0,021</b>	<b>0,022</b>	<b>0,023</b>
	технология	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>
<b>Котельные ПАО «Сургутнефтегаз»</b>										
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
	отопление и вентиляция	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320
	ГВС (средняя)	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
	отопление и вентиляция	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	ГВС (средняя)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	отопление и вентиляция	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	отопление и вентиляция	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	ГВС (средняя)	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
	отопление и вентиляция	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	отопление и вентиляция	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	отопление и вентиляция	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	ГВС (средняя)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	отопление и вентиляция	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	отопление и вентиляция	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	отопление и вентиляция	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	отопление и вентиляция	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
	отопление и вентиляция	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	отопление и вентиляция	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	ГВС (средняя)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	отопление и вентиляция	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	отопление и вентиляция	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	отопление и вентиляция	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по котельным ПАО «Сургутнефтегаз»</b>		<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>
	отопление и вентиляция	<b>0,108</b>	<b>0,108</b>	<b>0,108</b>	<b>0,108</b>	<b>0,108</b>	<b>0,108</b>	<b>0,108</b>	<b>0,108</b>	<b>0,108</b>
	ГВС (средняя)	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>
	технология	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Котельные ООО «СТЭС»</b>										
43	Котельная К-45	0,047	0,134	0,134	0,180	0,242	0,263	0,335	0,402	0,422
	отопление и вентиляция	0,043	0,122	0,122	0,161	0,216	0,234	0,296	0,359	0,368
	ГВС (средняя)	0,004	0,012	0,012	0,020	0,026	0,029	0,039	0,043	0,054
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения.	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)									
	отопление и вентиляция	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>ИТОГО по котельным ООО «СГЭС»</b>	<b>0,057</b>	<b>0,142</b>	<b>0,142</b>	<b>0,187</b>	<b>0,248</b>	<b>0,268</b>	<b>0,339</b>	<b>0,405</b>	<b>0,424</b>
	отопление и вентиляция	0,053	0,130	0,130	0,168	0,222	0,239	0,301	0,363	0,371
	ГВС (средняя)	0,004	0,011	0,011	0,019	0,025	0,029	0,039	0,043	0,053
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне деятельности ЕТО)</b>										
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	отопление и вентиляция	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	ГВС (средняя)	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	отопление и вентиляция	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
	отопление и вентиляция	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Котельная ООО УК «СЗТК»	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	отопление и вентиляция	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Котельная ООО «ТВС- сервис»	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	отопление и вентиляция	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	ГВС (средняя)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Котельная АО «Горремстрой»	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	отопление и вентиляция	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
	ГВС (средняя)	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
51	Котельная ООО «Технические системы»	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	отопление и вентиляция	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52	Котельная ООО «СКАТ- База»	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	отопление и вентиляция	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
	отопление и вентиляция	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>ИТОГО по прочим ЕТО</b>	<b>0,050</b>	<b>0,050</b>	<b>0,050</b>	<b>0,050</b>	<b>0,050</b>	<b>0,050</b>	<b>0,050</b>	<b>0,050</b>	<b>0,050</b>

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	<b>отопление и вентиляция</b>	<b>0,048</b>	<b>0,048</b>	<b>0,048</b>	<b>0,048</b>	<b>0,048</b>	<b>0,048</b>	<b>0,048</b>	<b>0,048</b>	<b>0,048</b>
	<b>ГВС (средняя)</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>
	<b>технология</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	<b>ИТОГО по всем существующим теплоисточникам</b>	<b>0,180</b>	<b>0,187</b>	<b>0,196</b>	<b>0,204</b>	<b>0,212</b>	<b>0,221</b>	<b>0,230</b>	<b>0,242</b>	<b>0,252</b>
	<b>отопление и вентиляция</b>	<b>0,159</b>	<b>0,165</b>	<b>0,174</b>	<b>0,181</b>	<b>0,188</b>	<b>0,195</b>	<b>0,203</b>	<b>0,214</b>	<b>0,224</b>
	<b>ГВС (средняя)</b>	<b>0,020</b>	<b>0,021</b>	<b>0,022</b>	<b>0,023</b>	<b>0,024</b>	<b>0,025</b>	<b>0,027</b>	<b>0,027</b>	<b>0,028</b>
	<b>технология</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>	<b>0,001</b>
<b>Новые котельные (некомбинированная выработка)</b>										
54	Новая котельная №15 кв. П-9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,692	2,692	2,692
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,612	2,612	2,612
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,079	0,079	0,079
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55	Новая котельная мкр. 51	0,000	0,000	0,491	0,508	0,503	0,497	0,493	0,687	0,677
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,415	0,449	0,444	0,435	0,429	0,627	0,622
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,076	0,059	0,059	0,062	0,064	0,059	0,054
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56	Новая котельная Бизнес- центра мкр. 35	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,514	2,514
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,440	2,440
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57	Новая котельная торгово- развлекательного комплекса мкр. 39	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,238	2,238
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,967	1,967
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,272
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58	Новая БМК 48 мкр.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,618	2,618
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,618	2,618
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Новая котельная мкр. СЗП1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,583
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,560
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,023
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60	Новая котельная ЦЖ-1,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,615	0,591
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,576	0,553
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,039
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61	Новая котельная производственно- торгового комплекса в кв. П-10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,524	2,524
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,456	2,456
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,068	0,068
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62	Новая котельная НТЦ №1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,215	1,215
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,150	1,150
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,065	0,065
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63	Новая котельная НТЦ №2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,943	0,943
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,869	0,869
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,074	0,074
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
64	Новая котельная кв. Пойма-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,917	1,917
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,815	1,815
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,102	0,102
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65	Новая котельная кв. П-12	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,502	2,493
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,419	2,403
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,083	0,089
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>ИТОГО по новым теплоисточникам</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,491</b>	<b>0,508</b>	<b>0,503</b>	<b>0,497</b>	<b>0,601</b>	<b>1,124</b>	<b>0,897</b>
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,415	0,449	0,444	0,435	0,536	1,054	0,846
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,076	0,059	0,059	0,062	0,065	0,070	0,051
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения</b>	<b>0,180</b>	<b>0,187</b>	<b>0,197</b>	<b>0,205</b>	<b>0,214</b>	<b>0,223</b>	<b>0,234</b>	<b>0,284</b>	<b>0,303</b>
	отопление и вентиляция	0,159	0,165	0,174	0,181	0,189	0,197	0,206	0,254	0,273
	ГВС (средняя)	0,020	0,021	0,022	0,023	0,024	0,025	0,027	0,029	0,030
	технология	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001



## **Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

### **2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

#### **2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

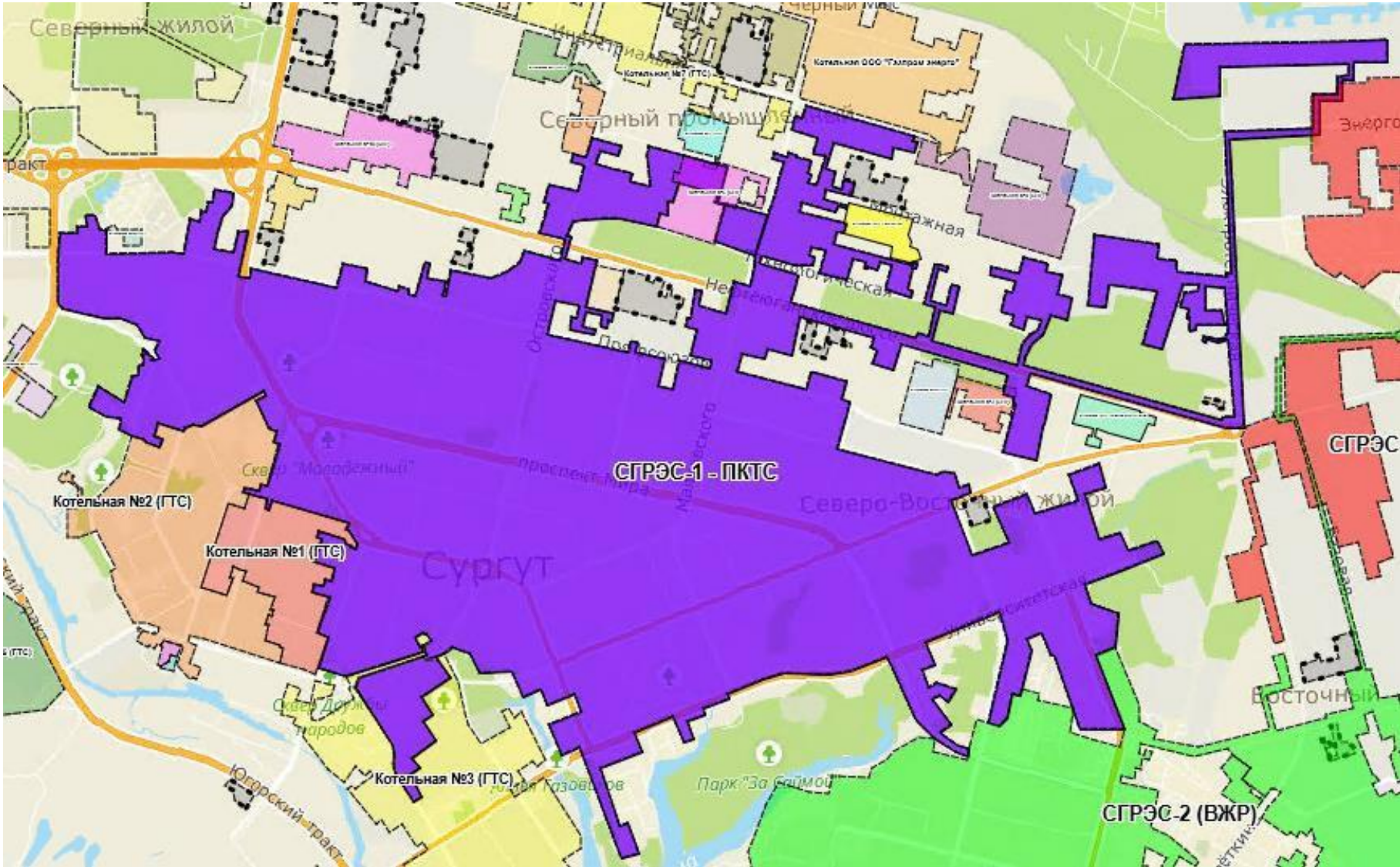
##### **Сургутская ГРЭС -1**

На балансе Филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 значится один источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

СГРЭС-1 имеет общую зону действия с Пиковой котельной СГМУП «ГТС». Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС представлена на рисунке ниже.

СГРЭС-1 – ПКТС обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

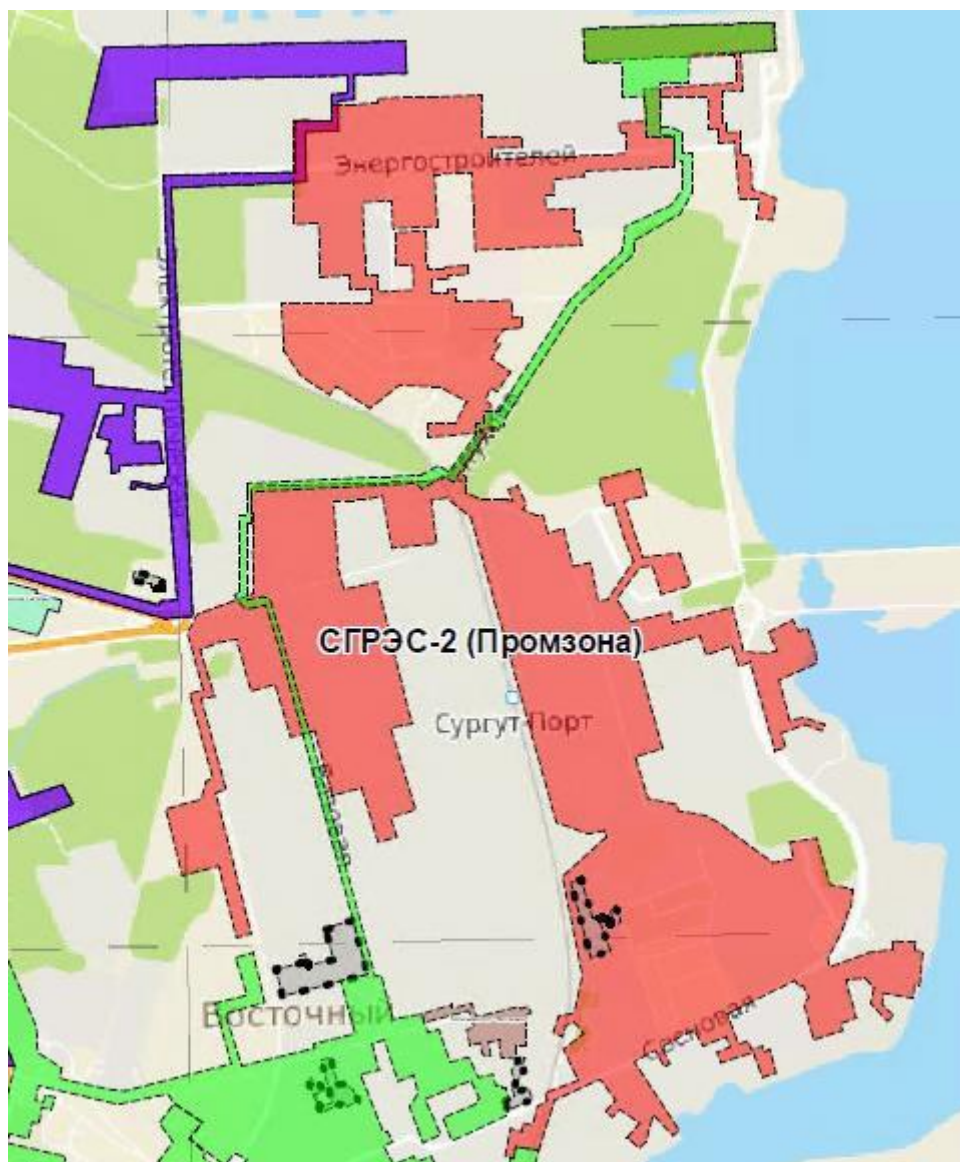
- Жилой район Нефтяников (микрорайоны: 3, 5, 5А, 6, 37);
- Северный жилой район (микрорайоны: 11Б, 11А, 11, 12, 13, 13А, 14, 15, 16, 15А, 16А, IV, XX);
- Центральный жилой район (микрорайоны: А, 7А, 7, 8, 17, 18, 19, 20, 20А, Центральный, Хоззона, Ядро центра);
- Северо-восточный жилой район (микрорайоны: 34, 33, 32, 31А, 30, 30А, 31, 31Б, КК1, КК2, КК2А);
- Северный промышленный район (микрорайоны: XXV, X, XI, XII, XVII, XXI).



**Рисунок 2.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС**







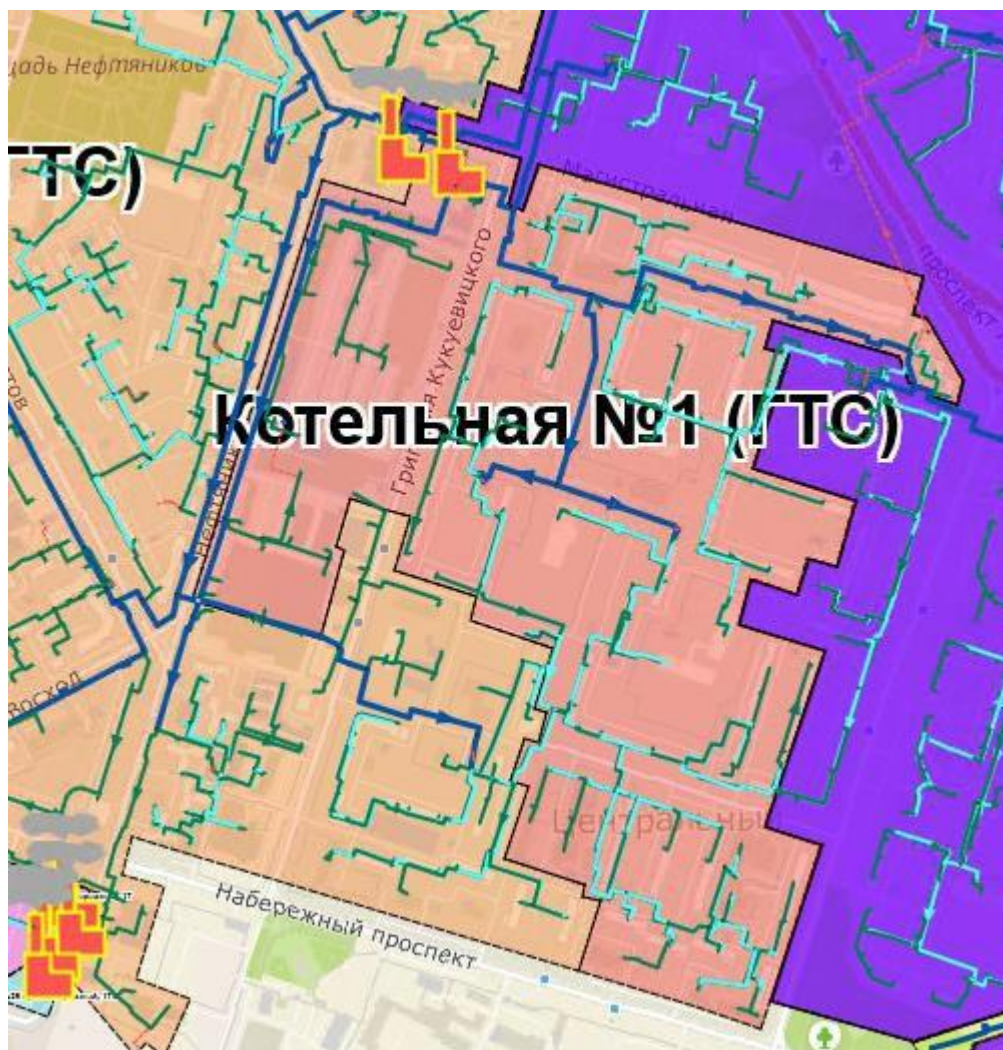
**Рисунок 2.3 – Зона действия СГРЭС-2-Промзона**

#### **СГМУП «ГТС»**

На балансе СГМУП «ГТС» значится 25 источников тепловой энергии.

Зона действия котельной №1 представлена на рисунке ниже. Котельная №1 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Жилой район Нефтяников (квартал 3);
- Центральный жилой район (микрорайон А).

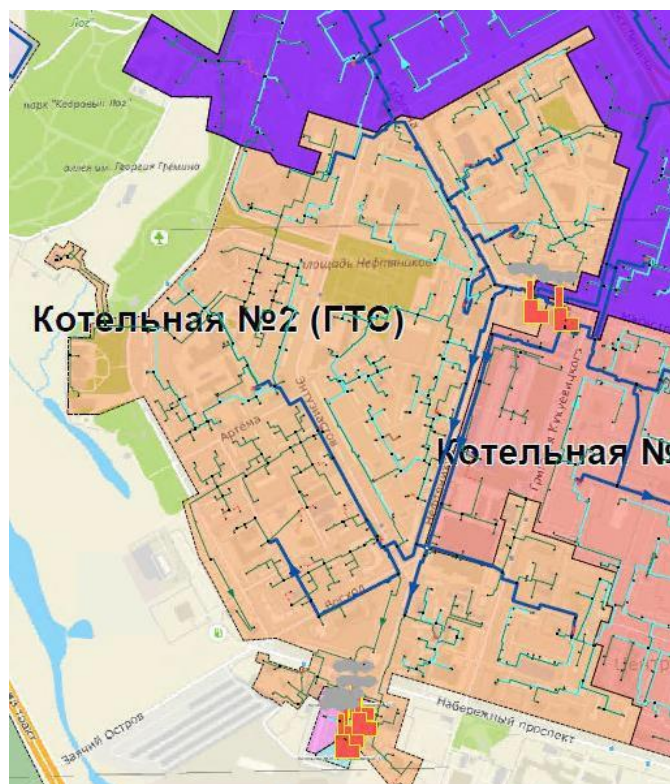


**Рисунок 2.4 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №2 представлена на рисунке ниже. Котельная №2 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Жилой район Нефтяников (микрорайоны: 1, 2, 3, 4, 6, квартал 3);
- Центральный жилой район (Микрорайоны: А, ЦЖ1, ЦЖ2).

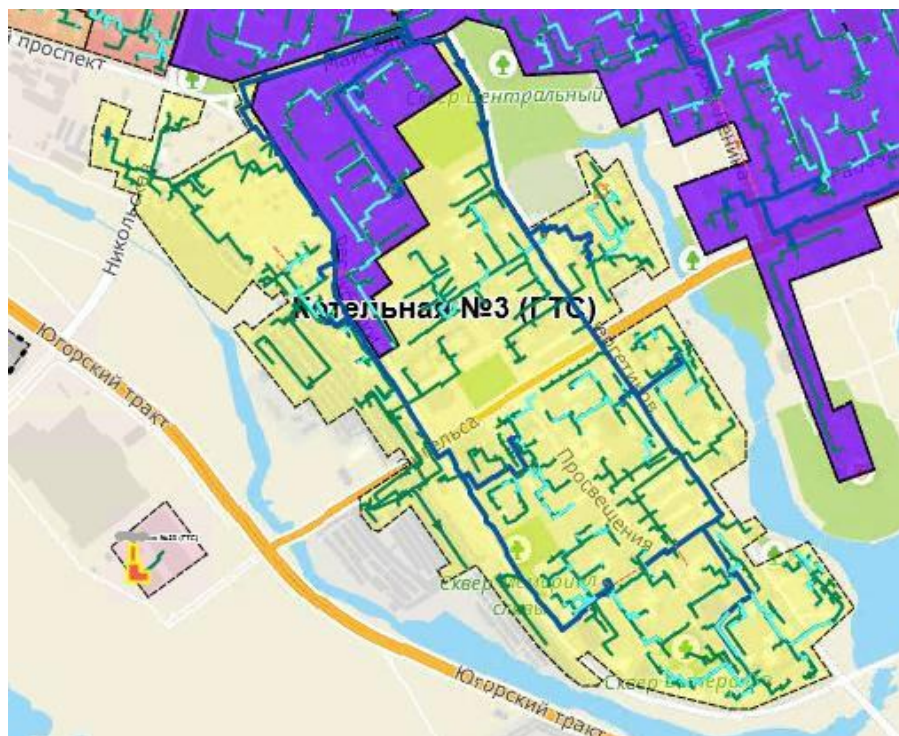




**Рисунок 2.5 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №3 представлена на рисунке ниже. Котельная №3 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

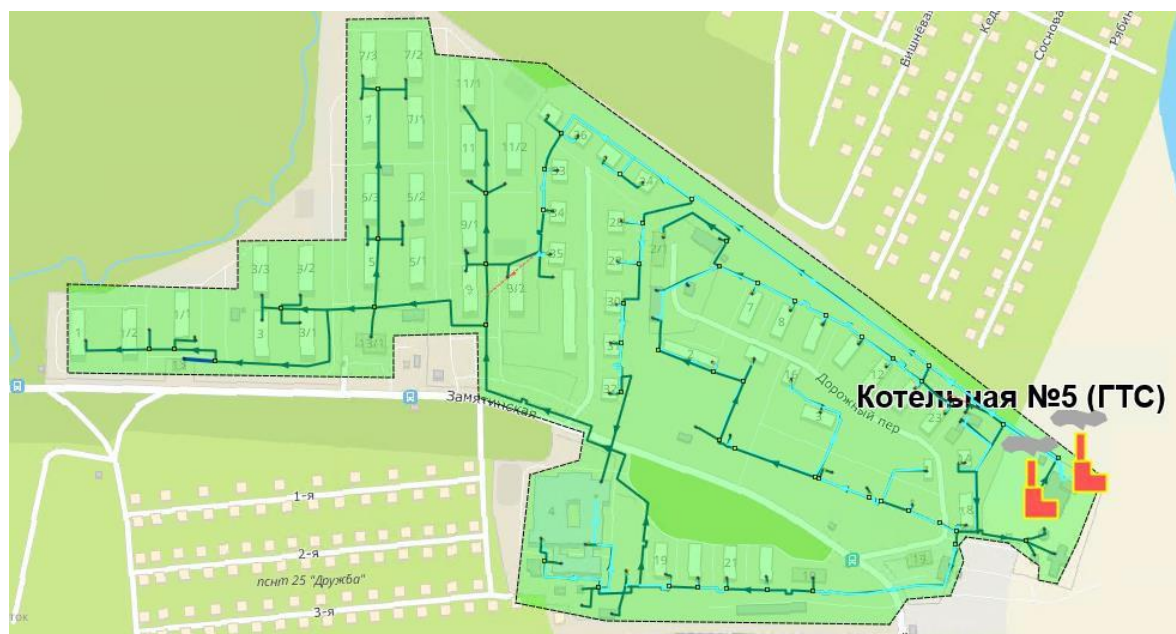
- Центральный жилой район (микрорайоны: 8, 9, 10, ЦЖ5).



**Рисунок 2.6 – Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №5 представлена на рисунке ниже.

Котельная №5 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Дорожный



**Рисунок 2.7 – Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №6 представлена на рисунке ниже. Котельная №6 обеспечивают тепловой энергией потребителей Заячьего острова.



**Рисунок 2.8 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС»**



Зона действия котельной №7 представлена на рисунке ниже.

Котельная №7 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Северный промышленный район (микрорайоны: IX, XXIV, VI).

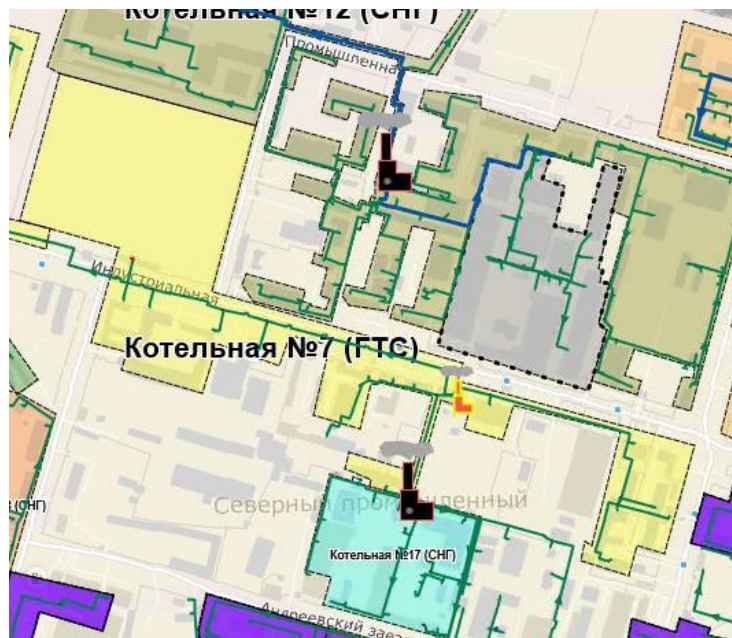


Рисунок 2.9 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №9 представлена на рисунке ниже. Котельная №9 обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне VI.

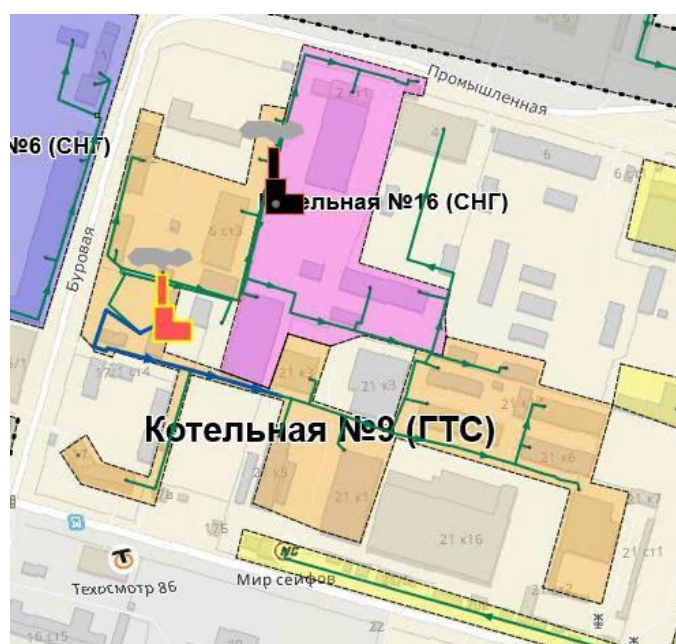


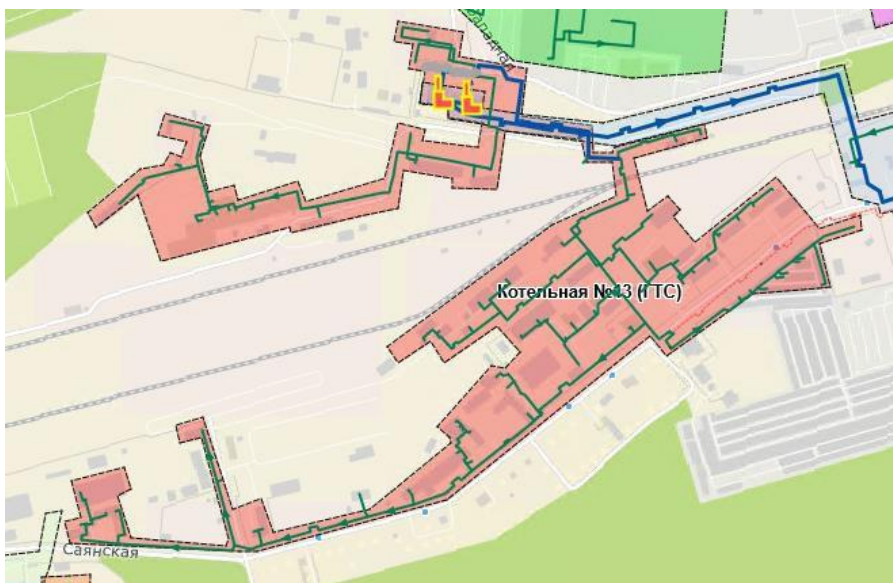
Рисунок 2.10 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС»



Зона действия котельной №13 представлена на рисунке ниже. Котельная №13 имеет общую зону действия с котельной №14 СГМУП «ГТС». Зоны действия котельных разделяются перемычками и задвижками.

Котельная №13 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Западный промышленный район (микрорайоны: ЗП1);
- Северо-западный жилой район (микрорайоны: 47).

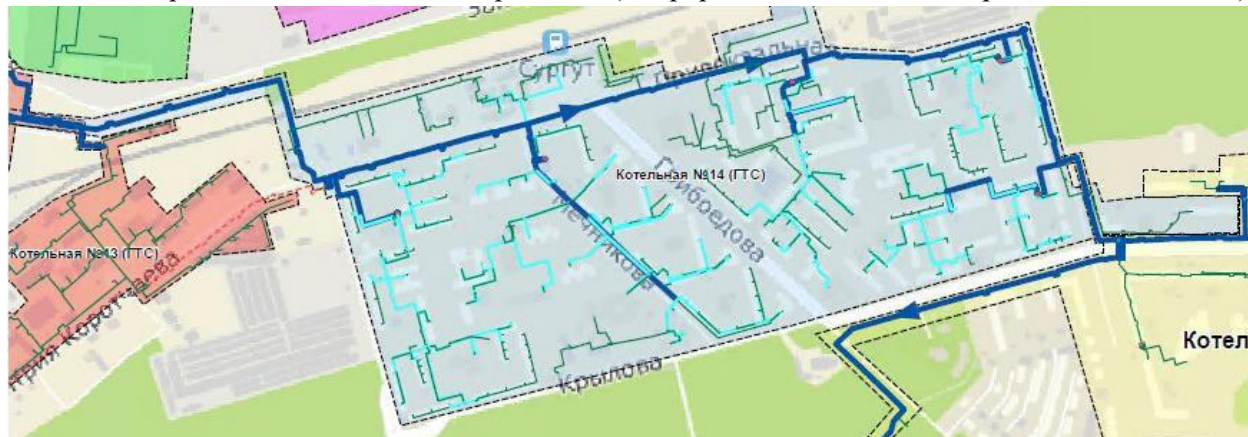


**Рисунок 2.11 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №14 представлена на рисунке ниже. Котельная №14 имеет общую зону действия с котельной №13 СГМУП «ГТС». Зоны действия котельных разделяются перемычками и задвижками.

Котельная №14 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Западный промышленный район (микрорайоны: ЗП1);
- Северо-западный жилой район (микрорайоны: Железнодорожников, ПИКС).



**Рисунок 2.12 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС»**

Зона действия котельной №21 представлена на рисунке ниже. Котельная №21 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Звездный.

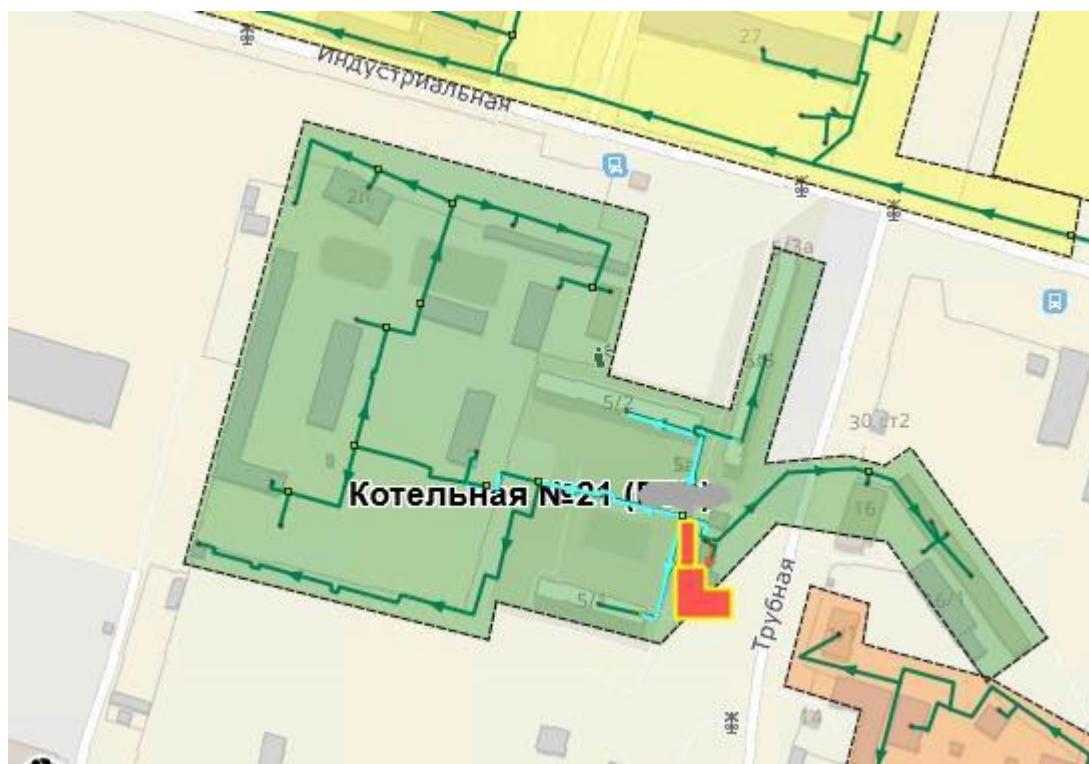


Рисунок 2.13 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №22 представлена на рисунке ниже. Котельная №22 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Барсово.

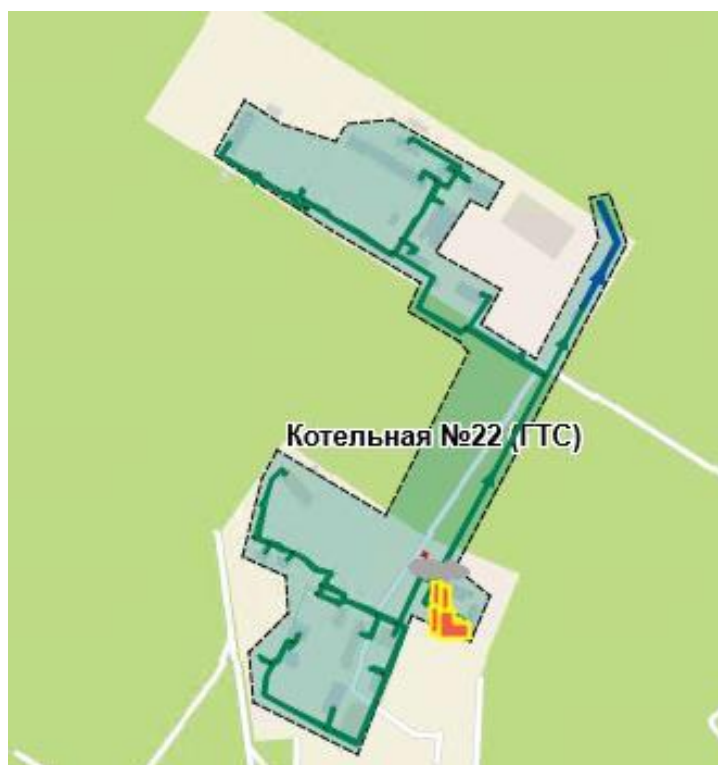


Рисунок 2.14 – Зона действия котельной №22 СГМУП «ГТС»

### **2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

### **2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Развитие индивидуального жилищного фонда в городе не распространено. Преимущественно в городе преобладает многоквартирный жилищный фонд. Сведения о существующей и перспективной структуре жилищного фонда представлены в разделах 3.1.2 и 3.2.2 соответственно.

Индивидуальное теплоснабжение также применяется для объектов с низкой плотностью нагрузок и значительно удаленных от систем централизованного теплоснабжения. Приросты потребления тепловой мощности и тепловой энергии представлены в разделах 1.2.2.1 и 1.2.2.2 в строке «индивидуальные теплогенераторы».

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия ГРЭС и котельных, представлены в таблицах ниже.

**Таблица 2.1 – 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 П34.1 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>СГРЭС-1</b>																		
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:	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
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 противодействия)	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
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	18,9	19,1	19,3	19,7	20,2	20,4	20,5	20,7	20,7	20,8	20,9	20,9	21,0
1	17,5	17,5	17,5	17,9	18,5	18,9	19,1	19,3	19,7	20,2	20,4	20,5	20,7	20,7	20,8	20,9	20,9	21,0
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	487,4	493,8	499,0	510,6	521,4	528,1	530,0	534,6	535,2	537,4	539,9	541,3	543,7
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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	452,5	452,5	452,5	462,9	478,6	487,4	493,8	499,0	510,6	521,4	528,1	530,0	534,6	535,2	537,4	539,9	541,3	543,7
отопление и вентиляция	380,2	380,2	380,2	388,9	402,1	410,1	415,6	420,1	431,1	440,3	445,8	447,6	452,1	452,6	454,7	457,0	458,5	460,7
горячее водоснабжение	72,3	72,3	72,3	74,0	76,5	77,4	78,2	78,9	79,6	81,1	82,3	82,4	82,6	82,6	82,7	82,8	82,9	83,0
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	354,0	360,5	366,0	378,0	389,3	396,2	398,2	403,0	403,6	405,8	408,4	410,0	412,4
1	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	354,0	360,5	366,0	378,0	389,3	396,2	398,2	403,0	403,6	405,8	408,4	410,0	412,4
отопление и вентиляция	259,2	259,2	259,2	265,1	274,1	282,1	287,6	292,1	303,1	312,3	317,8	319,6	324,1	324,7	326,7	329,1	330,5	332,7
горячее водоснабжение	49,3	49,3	49,3	50,4	52,2	53,0	53,8	54,6	55,2	56,8	58,0	58,1	58,2	58,2	58,3	58,5	58,5	58,7
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)	214,6	214,6	214,6	203,8	187,5	178,3	171,7	334,3	139,2	128,0	289,0	287,1	282,3	281,7	279,5	276,9	275,3	272,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	358,6	358,6	358,6	351,1	339,8	330,6	324,1	486,6	291,6	280,3	441,4	439,4	434,6	434,0	431,8	429,2	427,6	425,2
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	388,3	395,7	401,7	416,5	428,9	436,4	438,8	444,8	445,5	448,2	451,4	453,4	456,3
Зона действия источника тепловой мощности, га	1178	1178	1178	1194	1218	1237	1251	1262	1287	1310	1324	1328	1338	1339	1343	1349	1352	1356
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,279	0,283	0,286	0,288	0,290	0,294	0,297	0,299	0,300	0,301	0,301	0,302	0,303	0,303	0,304
<b>СГРЭС-2</b>																		
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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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	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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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

Таблица 2.2 – 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	32,988	33,489	33,905	34,826	35,683	36,215	36,365	36,732	24,945	25,059	25,193	25,273	25,400
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	257,884	257,884	257,884	263,784	274,442	280,389	284,652	288,182	296,012	303,296	307,818	309,099	312,214	212,568	213,539	214,680	215,361	216,436
6.1	отопление	175,237	175,237	175,237	179,272	187,097	192,480	196,199	199,205	206,617	212,833	216,559	217,766	220,785	150,004	150,925	152,013	152,680	153,680
6.2	вентиляция	39,743	39,743	39,743	40,658	42,049	42,612	43,157	43,681	44,098	45,167	45,962	46,037	46,134	31,298	31,348	31,401	31,416	31,490
6.3	горячее водоснабжение	41,213	41,213	41,213	42,162	43,604	43,604	43,604	43,604	43,604	43,604	43,604	43,604	43,604	29,574	29,574	29,574	29,574	29,574
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	Присоединенная расчетная	185,766	185,766	185,766	190,016	197,693	204,539	209,304	213,249	222,000	230,141	235,195	236,627	240,109	138,598	139,568	140,710	141,391	142,465



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
8	отопление	105,6 15	105,6 15	105,6 15	108,0 47	112,7 63	118,14 6	121,86 5	124,87 1	132,28 3	138,49 9	142,22 5	143,43 2	146,45 0	99,588	100,50 9	101,59 7	102,26 3	103,26 3
9	вентиляция	23,95 3	23,95 3	23,95 3	24,50 4	25,34 3	25,906	26,451	26,974	27,392	28,461	29,256	29,331	29,428	19,967	20,017	20,070	20,085	20,159
10	горячее водоснабжение	24,83 9	24,83 9	24,83 9	25,41 1	26,28 0	26,280	26,280	26,280	26,280	26,280	26,280	26,280	26,280	17,824	17,824	17,824	17,824	17,824
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	- 10,15 5	- 16,801	- 21,566	- 25,511	- 34,262	- 42,403	- 47,457	- 48,889	- 52,371	59,063	57,978	56,703	55,941	54,740
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	110,8 10	110,8 10	110,8 10	106,5 60	98,88 2	92,037	87,271	83,327	74,576	66,434	61,380	59,948	56,467	157,97 8	157,00 7	155,86 6	155,18 4	154,11 0
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	211,8 16	211,8 16	211,8 16	211,8 16	211,8 16	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6	211,81 6
14	Минимально допустимое	207,5 96	207,5 96	207,5 96	212,3 40	221,1 23	229,95 4	236,10 1	241,19 0	252,47 9	262,98 1	269,50 0	271,34 8	275,83 9	155,79 8	157,05 0	158,52 2	159,40 1	160,78 7

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1095,7	1095,7	1095,7	1107,6	1128,7	1147,80	1158,173	1166,905	1186,059	1203,458	1214,028	1216,985	1224,148	1017,134	1019,984	1023,319	1025,302	1028,418
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,141	0,141	0,141	0,143	0,146	0,178	0,181	0,183	0,187	0,191	0,194	0,194	0,196	0,136	0,137	0,138	0,138	0,139
<b>Новая пиковая котельная</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:														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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде														0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде														11,834	11,888	11,952	11,990	12,050
5	Расчетная нагрузка на														0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	хозяйственные нужды																		
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде														100,585	101,046	101,587	101,910	102,420
6.1	отопление														71,163	71,600	72,116	72,432	72,906
6.2	вентиляция														14,848	14,871	14,897	14,904	14,939
6.3	горячее водоснабжение														14,030	14,030	14,030	14,030	14,030
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														77,399	77,914	78,519	78,880	79,450
8	отопление														47,245	47,682	48,198	48,514	48,989
9	вентиляция														9,472	9,496	9,521	9,528	9,564
10	горячее водоснабжение														8,456	8,456	8,456	8,456	8,456
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)														7,547	7,033	6,428	6,066	5,497
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)														42,567	42,052	41,447	41,086	40,516
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат														89,966	89,966	89,966	89,966	89,966

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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														88,937	89,601	90,381	90,848	91,582
15	Зона действия источника тепловой мощности, га														394,17 2	395,22 0	396,44 8	397,17 7	398,32 5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														0,196	0,197	0,198	0,199	0,199
<b>Котельная №1</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,00 0	66,00 0	66,00 0	66,00 0	66,00 0	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	65,09 2	65,09 2	65,09 2	65,64 1	65,64 0	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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нужды станции в горячей воде																		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,487	2,487	2,487	2,489	2,580	2,580	2,297	2,327	2,327	2,327	2,327	2,327	2,327	2,327	2,327	2,327	2,358	2,358
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	32,672	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	25,861	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	4,326	4,326	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 станции), в том числе:	22,686	22,686	22,686	22,701	23,538	23,538	20,958	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,224	21,513	21,513
8	отопление	15,286	15,286	15,286	15,299	16,589	16,589	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	2,775	2,775	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,880	2,880
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	30,943	30,943	30,943	31,469	30,215	30,215	30,498	30,202	30,202	30,202	30,202	30,202	30,202	30,202	30,202	30,202	29,882	29,882

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	договорной нагрузке)																		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	42,23 4	42,23 4	42,23 4	42,76 7	41,92 9	41,929	44,509	44,243	44,243	44,243	44,243	44,243	44,243	44,243	44,243	44,243	43,954	43,954
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,64 7	48,64 7	48,64 7	49,05 8	49,05 7	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	24,92 9	24,92 9	24,92 9	24,94 8	26,78 4	26,784	23,456	23,675	23,675	23,675	23,675	23,675	23,675	23,675	23,675	23,675	24,036	24,036
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,9	45,9	45,9	45,9	46,7	46,690	44,642	44,870	44,870	44,870	44,870	44,870	44,870	44,870	44,870	44,870	45,113	45,113
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,440	0,440	0,449	0,504	0,469	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,477	0,477

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная №2</b>																			
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	1,802	1,726	1,857	1,857	1,857	1,857	1,870	1,890	1,947	1,949	1,949	1,949	1,949
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	69,113	68,755	72,493	72,493	72,493	72,493	72,864	73,446	75,073	75,123	75,123	75,123	75,123
6.1	отопление	51,030	51,030	51,030	50,950	47,686	46,231	45,872	49,214	49,214	49,214	49,214	49,566	50,098	51,572	51,622	51,622	51,622	51,622
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	10,977	10,977	11,373	11,373	11,373	11,373	11,392	11,443	11,596	11,596	11,596	11,596	11,596
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на	58,434	58,434	58,434	58,344	53,099	51,512	49,352	53,090	53,090	53,090	53,090	53,461	54,043	55,670	55,720	55,720	55,720	55,720

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах станций), в том числе:																		
8	отопление	37,017	37,017	37,017	36,959	34,592	33,136	32,778	36,119	36,119	36,119	36,119	36,471	37,003	38,477	38,527	38,527	38,527	38,527
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	7,938	7,938	8,334	8,334	8,334	8,334	8,353	8,404	8,556	8,556	8,556	8,556	8,556
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,755	8,755	8,755	7,752	14,914	16,501	16,935	13,067	13,067	13,067	13,067	12,683	12,080	10,396	10,344	10,344	10,344	10,344
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,108	30,108	30,108	29,072	34,317	35,904	38,064	34,326	34,326	34,326	34,326	33,956	33,373	31,746	31,696	31,696	31,696	31,696
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	40,298	40,298	40,298	40,098	38,129	36,864	35,036	37,864	37,864	37,864	37,864	38,161	38,611	39,858	39,901	39,901	39,901	39,901



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	110,9	110,9	110,9	110,8	106,5	105,160	103,396	106,529	106,529	106,529	106,529	106,827	107,292	108,584	108,623	108,623	108,623	108,623
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,509	0,509	0,509	0,508	0,481	0,490	0,477	0,498	0,498	0,498	0,498	0,500	0,504	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
<b>Котельная №3</b>																			
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	2,232	2,259	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
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	85,722	88,748	89,587	89,587	89,587	89,587	89,587	89,587	89,587	89,587	89,587	89,587	89,587

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1	отопление	57,930	57,930	57,930	59,500	59,473	59,525	62,461	63,300	63,300	63,300	63,300	63,300	63,300	63,300	63,300	63,300	63,300	63,300
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	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501	13,501
6.3	горячее водоснабжение	15,210	15,210	15,210	15,590	12,698	12,696	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станций), в том числе:	67,291	67,291	67,291	68,951	66,747	66,799	67,592	68,431	68,431	68,431	68,431	68,431	68,431	68,431	68,431	68,431	68,431	68,431
8	отопление	43,625	43,625	43,625	44,807	44,787	44,839	47,775	48,614	48,614	48,614	48,614	48,614	48,614	48,614	48,614	48,614	48,614	48,614
9	вентиляция	9,963	9,963	9,963	10,099	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167	10,167
10	горячее водоснабжение	11,454	11,454	11,454	11,740	9,562	9,561	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,879	0,879	0,879	-1,645	1,307	1,255	-1,797	-2,664	-2,664	-2,664	-2,664	-2,664	-2,664	-2,664	-2,664	-2,664	-2,664	-2,664
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,207	22,207	22,207	20,209	22,462	22,410	21,617	20,778	20,778	20,778	20,778	20,778	20,778	20,778	20,778	20,778	20,778	20,778
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла																		
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	73,837	74,745	75,828	75,828	75,828	75,828	75,828	75,828	75,828	75,828	75,828	75,828	75,828
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	145,1	145,1	145,1	146,6	144,6	144,669	145,356	146,078	146,078	146,078	146,078	146,078	146,078	146,078	146,078	146,078	146,078	146,078
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,448	0,448	0,448	0,455	0,446	0,462	0,465	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
<b>Котельная №5</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,529	0,529	0,529	0,539	0,505	0,505	0,405	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,368	0,368	0,368	0,372
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 станции), в том числе:	6,173	6,173	6,173	6,290	5,897	5,897	4,732	4,240	4,240	4,240	4,240	4,240	4,240	4,240	4,290	4,290	4,290	4,340
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	4,303	4,837	4,837	4,837	4,837	4,837	4,837	4,837	4,783	4,783	4,783	4,728
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	3,876	3,876	3,876	3,846	4,226	4,226	5,392	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,884	5,834	5,834	5,834	5,784

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	расчетной нагрузке)																		
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	5,569	5,029	5,029	5,029	5,029	5,029	5,029	5,029	5,094	5,094	5,094	5,158
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,3	21,3	21,3	21,5	20,8	20,849	19,200	18,402	18,402	18,402	18,402	18,402	18,402	18,402	18,489	18,489	18,489	18,575
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,268	0,259	0,283	0,246	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,232	0,232	0,232	0,234
<b>Котельная №6</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,110	0,107	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
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	5,648	5,648	7,234	7,234	7,234	7,234	7,234	7,234	7,234	7,234	7,234	7,234	7,234
6.1	отопление	5,500	5,500	5,500	5,500	5,503	5,503	5,503	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344
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 станции), в том числе:	4,280	4,280	4,280	4,273	4,264	4,264	4,154	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740
8	отопление	4,045	4,045	4,045	4,045	4,048	4,048	4,048	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889
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

№ 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	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	3,342	3,345	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,721	4,721	4,721	4,622	4,836	4,836	4,945	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
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	5,481	5,340	6,425	6,425	6,425	6,425	6,425	6,425	6,425	6,425	6,425	6,425	6,425
15	Зона действия источника	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,651	2,624	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой мощности, га																		
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,571	1,571	1,571	1,569	1,567	1,608	1,583	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
<b>Котельная №7</b>																			
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	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
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	4,466	4,466	4,466	4,427	4,028	4,208	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964	3,964



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
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	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,067	7,067	7,067	6,037	5,940	5,759	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585
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	5,761	5,761	5,761	5,710	5,195	5,429	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,9	23,9	23,9	23,8	22,9	23,289	22,748	22,748	22,748	22,748	22,748	22,748	22,748	22,748	22,748	22,748	22,748	22,748
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,176	0,176	0,175	0,166	0,181	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
<b>Котельная №9</b>																			
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	0,128	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	4,290	4,290	4,290	4,330	4,332	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузка в горячей воде																		
6.1	отопление	4,230	4,230	4,230	4,270	4,269	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427	4,427
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 станции), в том числе:	3,254	3,254	3,254	3,284	3,286	3,448	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,117	3,116	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274	3,274
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	0,907	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,547	2,547	2,547	2,241	2,239	2,077	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																		
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	4,448	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,532	6,435	6,435	6,435	6,435	6,435	6,435	6,435	6,435	6,435	6,435	6,435	6,435
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,491	0,491	0,491	0,494	0,494	0,528	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
<b>Котельная №13</b>																			
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	3,375	3,375	3,375	3,375	3,349	4,174	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сетях в горячей воде																		
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 станций), в том числе:	7,280	7,280	7,280	7,280	7,223	9,764	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590
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	9,765	9,765	9,765	9,765	9,765	9,765	9,765	9,765	9,765	9,765	9,765	9,765
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,772	11,772	11,772	13,556	13,613	11,072	15,246	15,246	15,246	15,246	15,246	15,246	15,246	15,246	15,246	15,246	15,246	15,246

№ 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	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	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,8	28,8	28,8	28,8	28,6	36,142	29,963	29,963	29,963	29,963	29,963	29,963	29,963	29,963	29,963	29,963	29,963	29,963
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,136	0,136	0,136	0,135	0,270	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
<b>Котельная №14</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность станции																		
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	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,907	1,907	1,907	1,907	1,907	1,907	2,052	2,052
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	51,360	51,360	51,360	51,360	51,360	51,941	51,941	51,941	51,941	51,941	51,941	55,891	55,891
6.1	отопление	37,970	37,970	37,970	37,940	37,765	38,193	38,193	38,193	38,193	38,193	38,733	38,733	38,733	38,733	38,733	38,733	42,403	42,403
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	8,875	8,875	8,875	8,875	8,875	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	9,196	9,196
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 станции), в том числе:	35,927	35,927	35,927	35,905	35,810	38,100	38,100	38,100	38,100	38,100	38,703	38,703	38,703	38,703	38,703	38,703	42,798	42,798
8	отопление	25,714	25,714	25,714	25,780	26,570	26,999	26,999	26,999	26,999	26,999	27,539	27,539	27,539	27,539	27,539	27,539	31,209	31,209
9	вентиляция	2,899	2,899	2,899	2,806	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918

№ 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	7,314	7,314	7,314	7,318	6,206	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,620	6,620
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	36,107	36,107	36,107	36,107	36,107	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505	31,409	31,409
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	55,050	55,050	55,050	52,991	53,543	51,253	51,253	51,253	51,253	51,253	50,650	50,650	50,650	50,650	50,650	50,650	46,555	46,555
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	41,025	41,025	41,025	41,025	41,025	41,749	41,749	41,749	41,749	41,749	41,749	46,670	46,670



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,5	73,5	73,5	73,4	73,4	75,244	75,244	75,244	75,244	75,244	75,720	75,720	75,720	75,720	75,720	75,720	78,925	78,925
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,489	0,489	0,489	0,489	0,488	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,542	0,542
<b>Котельная №21</b>																			
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	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,976	2,976	2,976	2,976	2,971	2,971	2,873	2,873	2,873	2,873	2,873	2,873	2,873	2,873	2,873	2,873	2,873	2,873
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	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,477	1,477	1,477	1,477	1,474	1,474	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
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	3,418	3,418	3,418	3,418	3,420	3,420	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,981	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889	6,889
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,426	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
<b>Котельная №22 "Олимпия"</b>																			
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	0,154	0,148	0,162	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,250	2,250	2,250	2,250	1,867	2,160	2,160	2,559	3,817	3,817	3,817	3,817	3,817	3,817	3,817	3,817	3,817	3,817
6.1	отопление	1,270	1,270	1,270	1,270	1,237	1,506	1,506	1,899	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	0,487	0,487	0,493	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,819	4,819	4,819	4,819	3,998	4,312	4,158	4,557	5,816	5,816	5,816	5,816	5,816	5,816	5,816	5,816	5,816	5,816
8	отопление	2,629	2,629	2,629	2,629	2,561	2,830	2,830	3,223	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	0,982	0,982	0,988	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,026	2,026	2,026	2,717	3,128	2,814	2,820	2,406	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	- 0,383	- 0,383	- 0,383	0,309	1,129	0,816	0,969	0,570	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	4,052	4,052	4,052	4,052	3,921	4,295	4,097	4,604	6,041	6,041	6,041	6,041	6,041	6,041	6,041	6,041	6,041	6,041
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	60,1	60,1	60,1	60,1	55,4	57,149	56,334	58,496	64,958	64,958	64,958	64,958	64,958	64,958	64,958	64,958	64,958	64,958
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,078	0,078	0,078	0,078	0,070	0,075	0,074	0,078	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
<b>Котельная №23 "Ледовый Дворец"</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции в горячей воде																		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
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	5,608	5,608	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917	6,917
6.1	отопление	1,100	1,100	1,100	1,100	1,103	1,103	1,103	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	1,005	1,005	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 станции), в том числе:	4,510	4,510	4,510	4,510	3,983	3,983	3,974	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283
8	отопление	0,780	0,780	0,780	0,780	0,782	0,782	0,782	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	0,712	0,712	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	-0,977	-0,977	-2,289	-2,289	-2,289	-2,289	-2,289	-2,289	-2,289	-2,289	-2,289	-2,289	-2,289
12	Резерв/дефицит тепловой	0,452	0,452	0,452	0,130	0,657	0,657	0,665	-0,643	-0,643	-0,643	-0,643	-0,643	-0,643	-0,643	-0,643	-0,643	-0,643	-0,643

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощности (по расчетной нагрузке)																		
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	4,220	4,208	5,792	5,792	5,792	5,792	5,792	5,792	5,792	5,792	5,792	5,792	5,792
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,663	0,663	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	6,444	6,444	6,444	6,444	5,993	6,006	5,998	7,045	7,045	7,045	7,045	7,045	7,045	7,045	7,045	7,045	7,045	7,045
<b>Котельная №24 "Нефтяник"</b>																			
1	Установленная тепловая	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность, в том числе:																		
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 станции), в том числе:	1,025	1,025	1,025	1,025	0,937	0,937	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
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



№ 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	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	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993
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	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
15	Зона действия источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,774	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770

№ п/п	Наименовани е показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой мощности, га																		
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,264	1,264	1,264	1,264	1,199	1,211	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
<b>Котельная №25 пос. Лесной</b>																			
1	Установленна я 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	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
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	Присоединенн ая 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 водоснабжени е	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенн ая расчетная	0,230	0,230	0,230	0,184	0,218	0,218	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
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	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,609	0,609	0,655	0,621	0,621	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691
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	0,296	0,296	0,296	0,237	0,281	0,281	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,8	5,8	5,1	5,6	5,612	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,027	0,027	0,027	0,024	0,026	0,039	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
<b>Котельная №26 "Набережный"</b>																			
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	0,123	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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузка в горячей воде																		
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 станции), в том числе:	0,458	0,458	0,458	0,285	0,579	0,579	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
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	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588	-0,588
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,723	0,723	0,723	0,896	0,602	0,602	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																		
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	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,348	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,956	0,956	0,956	0,804	1,155	1,664	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
<b>Котельная №27 "Набережный"</b>																			
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	0,140	0,140	0,140	0,087	0,088	0,088	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сетях в горячей воде																		
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 станции), в том числе:	1,866	1,866	1,866	1,163	1,167	1,167	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
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	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,468	0,468	0,468	1,171	1,167	1,167	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254

№ 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	1,159	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	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	0,9	0,9	0,866	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,583	1,583	1,583	1,245	1,247	1,349	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286
<b>Котельная №28 п. Юность</b>																			
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	27,515	27,515	27,515	27,515	27,515	27,515
2	Располагаемая тепловая	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	14,100	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	15,907	27,515	27,515	27,515	27,515	27,515	27,515



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность станции																		
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	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,706	0,706	0,706	0,699	0,691	0,545	0,476	0,549	0,589	0,667	0,754	1,032	2,101	2,344	2,661	2,926	3,231	3,468
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	4,091	4,664	4,982	5,598	6,277	8,469	16,878	18,789	21,285	23,364	25,767	27,631
6.1	отопление	4,820	4,820	4,820	4,770	4,745	3,710	3,710	4,283	4,601	5,217	5,896	8,089	16,168	18,052	20,446	22,455	24,795	26,597
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 станции), в том числе:	5,649	5,649	5,649	5,596	5,526	4,287	3,742	4,315	4,633	5,249	5,928	8,120	16,529	18,440	20,936	23,015	25,418	27,282
8	отопление	4,496	4,496	4,496	4,449	4,426	3,391	3,391	3,964	4,282	4,898	5,577	7,769	15,849	17,733	20,127	22,135	24,475	26,277
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

№ 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)	8,012	8,012	8,012	8,068	8,143	9,382	11,248	10,602	10,244	9,549	8,784	6,313	8,375	6,221	3,408	1,065	-1,644	-3,744
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,369	8,369	8,369	8,422	8,492	9,731	12,073	11,499	11,181	10,565	9,886	7,694	10,825	8,914	6,418	4,339	1,936	0,073
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	4,389	5,128	5,538	6,333	7,209	10,037	20,459	22,890	25,978	28,569	31,587	33,912
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,9	45,9	45,9	45,7	45,5	40,818	38,742	41,116	42,328	44,580	46,886	53,822	76,117	79,637	83,948	87,283	90,929	93,595

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,108	0,107	0,106	0,105	0,097	0,105	0,109	0,118	0,126	0,151	0,217	0,232	0,249	0,264	0,280	0,291
<b>Котельная №29 п. Тазжый</b>																			
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	0,225	0,225	0,225	0,225	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,280	0,280	0,280
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	2,228	2,228	2,228	2,228	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,681	2,681	2,681
6.1	отопление	2,240	2,240	2,240	2,110	2,047	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,504	2,504	2,504	2,504	2,504	2,534	2,534	2,534
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	2,273	2,273	2,273	2,141	2,057	2,110	1,854	1,854	1,854	1,854	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,307	2,307	2,307

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
8	отопление	1,855	1,855	1,855	1,748	1,696	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,183	2,183	2,183
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	2,325	2,325	2,325	2,325	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,817	1,817	1,817
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,336	2,336	2,336	2,637	2,721	2,668	2,924	2,924	2,924	2,924	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,471	2,471	2,471
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	2,879	2,879	2,879	2,709	2,624	2,691	2,361	2,361	2,361	2,361	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,929	2,929	2,929

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,5	16,5	16,5	16,0	15,7	15,895	15,123	15,123	15,123	15,123	16,502	16,502	16,502	16,502	16,502	16,591	16,591	16,591
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,121	0,121	0,121	0,117	0,115	0,133	0,123	0,123	0,123	0,123	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,139	0,139	0,139
<b>Котельная №30 п. Лунный</b>																			
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	0,433	0,390	0,390	0,390	0,390	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
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	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,886	3,886	3,886	3,886	3,886	3,886	3,886	3,886

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1	отопление	3,160	3,160	3,160	3,170	3,249	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735
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 станции), в том числе:	4,031	4,031	4,031	4,043	4,106	4,336	3,903	3,903	3,903	3,903	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192
8	отопление	3,444	3,444	3,444	3,455	3,541	3,747	3,747	3,747	3,747	3,747	4,027	4,027	4,027	4,027	4,027	4,027	4,027	4,027
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	3,558	3,601	3,601	3,601	3,601	3,284	3,284	3,284	3,284	3,284	3,284	3,284	3,284
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,620	4,620	4,620	3,546	3,483	3,253	3,686	3,686	3,686	3,686	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного котла																		
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	5,393	4,834	4,834	4,834	4,834	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195	5,195
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,1	15,1	15,1	15,1	15,2	15,562	14,940	14,940	14,940	14,940	15,382	15,382	15,382	15,382	15,382	15,382	15,382	15,382
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,241	0,241	0,241	0,241	0,244	0,279	0,261	0,261	0,261	0,261	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
<b>Котельная №32 п. Снежный</b>																			
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	0,048	0,048	0,048	0,048	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сетях в горячей воде																		
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 станций), в том числе:	1,764	1,764	1,764	1,764	1,409	1,409	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371
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	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,120	0,120	0,120	0,120	0,475	0,475	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513



№ 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	0,934	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	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,7	8,7	8,7	8,7	7,901	7,901	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,197	0,197	0,173	0,178	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
<b>Котельная №33 п. Снежный</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность станции																		
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	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
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 станции), в том числе:	1,893	1,893	1,893	1,898	1,873	1,873	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
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

№ 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)	0,822	0,822	0,822	0,880	0,931	0,931	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,769	2,769	2,769	2,833	2,859	2,859	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334
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	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	8,0	7,901	7,901	7,099	7,099	7,099	7,099	7,099	7,099	7,099	7,099	7,099	7,099	7,099	7,099

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,178	0,177	0,237	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
<b>Котельная №34 Крылова, 40</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
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
<b>Котельная №35 Спортивное (законсервирована)</b>																			
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																		

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1	отопление																		
6.2	вентиляция																		
6.3	горячее водоснабжение																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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)																		
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого																		

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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																		
<b>Котельная №1</b>																			
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сетях в горячей воде																		
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 станции), 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

№ 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	0,902	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
<b>Котельная №3</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность станции																		
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 станции), 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

№ 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)	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
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
<b>Котельная №4</b>																			
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					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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
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					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

№ п/п	Наименовани е показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного пикового котла/турбоаг регата																		
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
<b>Котельная №5</b>																			
1	Установленна я тепловая мощность, в том числе:	10,32 0	10,32 0	10,32 0	10,32 0	10,32 0	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	10,34 0	10,34 0	10,34 0	10,34 0	10,34 0	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	Присоединенн ая 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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), 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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	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



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного котла																		
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
<b>Котельная №6</b>																			
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сетях в горячей воде																		
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 станций), 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

№ 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	1,682	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
<b>Котельная №7</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность станции																		
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 станции), 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

№ 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)	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
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
<b>Котельная №8</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
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
<b>Котельная №9</b>																			
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



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), 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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного котла																		
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
<b>Котельная №10</b>																			
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сетях в горячей воде																		
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 станции), 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

№ 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	19,730	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
<b>Котельная №12</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность станции																		
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 станции), 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

№ 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	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
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой мощности, га																		
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
<b>Котельная №14</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
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	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



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
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
<b>Котельная №15</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузка в горячей воде																		
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 станции), 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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																		
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
<b>Котельная №16</b>																			
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сетях в горячей воде																		
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 станций), 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

№ 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	1,001	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
<b>Котельная №17</b>																			
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность станции																		
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 станции), 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

№ 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)	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
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
<b>Котельная №19</b>																			
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	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



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																		
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																		
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
<b>Котельная №22</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), 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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)			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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла																		
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
<b>Котельная К-45</b>																			
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	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
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	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
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	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,92	0,92	0,92	0,923	0,926	1,057	1,057	1,139	1,257	1,291	1,427	1,495	1,513	1,563	1,629	1,681	1,720	1,758
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	65,474	65,474	65,474	65,474	65,664	74,957	74,957	80,777	89,149	91,605	101,224	106,048	107,324	110,871	115,588	119,269	121,985	124,700
6.1	отопление	45,45	45,45	45,45	45,45	47,20	55,677	55,677	60,560	68,086	70,135	78,453	83,028	84,238	87,452	91,474	94,424	96,456	98,488
6.2	вентиляция	6,00	6,00	6,00	6,00	3,51	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506
6.3	горячее водоснабжение	14,03	14,03	14,03	14,03	14,93	15,750	15,750	16,687	17,533	17,939	19,241	19,491	19,556	19,890	20,584	21,316	21,999	22,682
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 станции), в том числе:	54,447	54,447	54,447	54,447	54,605	64,030	64,030	69,932	78,422	80,912	90,667	95,559	96,853	100,451	105,233	108,967	111,720	114,474
8	отопление	37,155	37,155	37,155	37,155	38,588	47,062	47,062	51,945	59,471	61,520	69,838	74,413	75,623	78,837	82,859	85,809	87,841	89,873
9	вентиляция	4,901	4,901	4,901	4,901	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866
10	горячее водоснабжение	11,469	11,469	11,469	11,469	12,206	13,025	13,025	13,962	14,808	15,214	16,516	16,766	16,831	17,165	17,859	18,590	19,274	19,957
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	-7,347	-7,347	-7,347	-7,347	-7,540	-16,964	-16,964	-22,866	8,011	5,521	-4,234	-9,127	9,263	5,666	0,883	-2,851	-5,604	-8,358

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	договорной нагрузке)																		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,603	4,603	4,603	4,603	4,445	-4,980	-4,980	-10,882	19,995	17,505	7,750	2,857	21,247	17,649	12,867	9,133	6,380	3,626
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	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050	44,050
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	55,443	55,443	55,443	55,443	54,695	65,796	65,796	72,201	82,062	84,750	95,655	101,644	103,228	107,439	112,713	116,585	119,256	121,927
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	102,5	102,5	102,5	102,5	102,6	109,704	109,704	113,750	119,273	120,788	126,613	129,346	130,046	131,979	134,492	136,401	137,780	139,138
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,531	0,531	0,531	0,531	0,532	0,584	0,584	0,615	0,657	0,670	0,716	0,739	0,745	0,761	0,782	0,799	0,811	0,823

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)</b>																			
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	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
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	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станций), в том числе:																		
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	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399	-0,399
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
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	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115	2,115



№ п/п	Наименовани е показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,827	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,988	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
<b>Котельная ООО "Газпром энерго"</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	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	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	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	0,674	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
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	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541	21,541
6.1	отопление	20,43	20,43	20,43	21,49	20,27	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271	20,271
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:	17,360	17,360	17,360	18,208	17,233	17,233	16,559	16,559	16,559	16,559	16,559	16,559	16,559	16,559	16,559	16,559	16,559	16,559
8	отопление	15,705	15,705	15,705	16,520	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582	15,582
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	9,623	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650	9,650
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,071	15,071	15,071	13,630	14,605	14,605	15,279	15,279	15,279	15,279	15,279	15,279	15,279	15,279	15,279	15,279	15,279	15,279
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,39 4	22,39 4	22,39 4	23,48 8	22,23 0	22,230	21,361	21,361	21,361	21,361	21,361	21,361	21,361	21,361	21,361	21,361	21,361	21,361
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,2	38,2	38,2	39,0	38,1	38,064	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,437	0,437	0,437	0,449	0,435	0,453	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
<b>Котельная АО «Аэропорт Сургут»</b>																			
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	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,952	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212	2,212
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	10,156	10,156	10,156	10,156	10,156	10,156	10,156	10,156	10,156	10,156	10,156	10,156
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	11,448	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188
13	Располагаемая тепловая мощность	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	2,853	2,853	2,853	2,853	2,853	2,853	2,853	2,853	2,853	2,853	2,853	2,853
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,33 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9	152,35 9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,017	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
<b>Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод"</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), 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	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	договорной нагрузке)																		
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

№ п/п	Наименовани е показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ООО УК "СЗТК"</b>																			
1	Установленна я 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	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,072	0,072	0,072	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	0,00	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	Присоединенн ая 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 водоснабжени е	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	Присоединенн ая расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станций), в том числе:																		
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)	8,719	8,719	8,719	8,719	8,719	8,719	8,721	8,721	8,721	8,721	8,721	8,721	8,721	8,721	8,721	8,721	8,721	8,721
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,559	9,559	9,559	9,559	9,559	9,559	9,631	9,631	9,631	9,631	9,631	9,631	9,631	9,631	9,631	9,631	9,631	9,631
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,581	17,417	17,417	17,417	17,417	17,417	17,417	17,417	17,417	17,417	17,417	17,417	17,417
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,175	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
<b>Котельная ООО «ТВС-сервис»</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), 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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
<b>Котельная АО «Горремстрой»</b>																			
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	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:	1,291	1,291	1,291	1,291	1,288	1,288	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
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	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,519	0,519	0,519	0,519	0,522	0,522	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
13	Располагаемая тепловая мощность	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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	1,666	1,666	1,666	1,666	1,662	1,662	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,114	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,609	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
<b>Котельная ООО «Технические системы»</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
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 станции), в том числе:	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
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	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,260	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	договорной нагрузке)																		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,592	6,592	6,592	6,592	6,592	6,592	6,592	6,592	6,592	6,592	6,592	6,592
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	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,500	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,111	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ООО «СКАТ-База»</b>																			
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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
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	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станций), в том числе:																		
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	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
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	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,624	7,612	7,612	7,612	7,612	7,612	7,612	7,612	7,612	7,612	7,612	7,612	7,612
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
<b>Котельная ООО «ТехСтрой»</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,32	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,32	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,04	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					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					1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
6.1	отопление					1,97	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
6.2	вентиляция					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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.3	горячее водоснабжение					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 станции), в том числе:					1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576
8	отопление					1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
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	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122

№ п/п	Наименовани е показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					3,1	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
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
<b>Новая котельная №15 кв. П-9</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:											3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
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
13	Располагаемая тепловая мощность											3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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											4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534
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	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
<b>Новая котельная мкр. 51</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:									60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции									60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде									1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,86	1,08	1,29	1,86	2,42	3,29	3,36	3,47	3,55	3,57
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									8,62	10,76	12,89	18,58	24,18	32,86	33,63	34,73	35,50	35,65
6.1	отопление									7,61	9,42	11,22	16,67	21,94	30,02	30,79	31,88	32,65	32,80
6.2	вентиляция									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	горячее водоснабжение									1,01	1,34	1,67	1,91	2,24	2,84	2,84	2,85	2,85	2,86
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:									8,62	10,76	12,89	18,58	24,18	32,86	33,63	34,73	35,50	35,65
8	отопление									7,61	9,42	11,22	16,67	21,94	30,02	30,79	31,88	32,65	32,80
9	вентиляция									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение									1,01	1,34	1,67	1,91	2,24	2,84	2,84	2,85	2,85	2,86
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по									49,319	46,963	44,622	38,365	32,203	22,649	21,803	20,596	19,750	19,580



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	договорной нагрузке)																		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									49,319	46,963	44,622	38,365	32,203	22,649	21,803	20,596	19,750	19,580
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла									40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата									9,819	12,153	14,469	21,500	28,298	38,727	39,719	41,124	42,116	42,307
15	Зона действия источника тепловой мощности, га									17,10	18,796	20,283	23,863	26,742	30,584	30,871	31,274	31,551	31,605
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									0,504	0,572	0,635	0,778	0,904	1,075	1,090	1,111	1,125	1,128

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде													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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													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
6.1	отопление													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
6.3	горячее водоснабжение													0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах													2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станций), в том числе:																		
8	отопление													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
10	горячее водоснабжение													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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226
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
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового													3,624	3,624	3,624	3,624	3,624	3,624

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га													5,74	5,742	5,742	5,742	5,742	5,742
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
<b>Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде													0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
6.1	отопление													2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
6.2	вентиляция													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.3	горячее водоснабжение													0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:													2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
8	отопление													2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
9	вентиляция													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение													0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
15	Зона действия источника тепловой мощности, га													5,29	5,286	5,286	5,286	5,286	5,286
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
<b>Новая БМК 48 мкр.</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:												1,38	2,07	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
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												2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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												1,780	2,670	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												2,74	3,285	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,630	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
<b>Новая котельная мкр. СЗП1</b>																			
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



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:															2,06	48,07	50,17	53,63
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															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
	договорной нагрузке)																		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)															65,355	14,739	12,428	8,632
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															2,580	59,495	62,126	66,448
15	Зона действия источника тепловой мощности, га															4,08	40,594	41,303	42,440
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															0,504	1,184	1,215	1,264

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Новая котельная ЦЖ-1,1</b>																			
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	1,13	1,99	1,99
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	11,30	19,91	19,91
6.1	отопление												1,01	9,01	9,81	10,61	10,61	18,61	18,61
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	1,30
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах												1,04	9,65	10,48	11,30	11,30	19,91	19,91

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станций), в том числе:																		
8	отопление												1,01	9,01	9,81	10,61	10,61	18,61	18,61
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	1,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)												22,375	12,904	11,997	11,090	11,090	1,618	1,618
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												22,375	12,904	11,997	11,090	11,090	1,618	1,618
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												1,303	11,623	12,655	13,687	13,687	24,007	24,007

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												2,06	8,896	9,200	9,490	9,490	12,383	12,383
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	1,085	1,139	1,191	1,191	1,608	1,608
<b>Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:												0,07	1,82	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												0,086	2,282	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												0,14	1,529	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	1,193	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
<b>Новая котельная НТЦ №1</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции												56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
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												0,01	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:												0,07	1,82	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
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)												54,804	52,875	52,505	52,505	52,505	52,505	52,505
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												54,804	52,875	52,505	52,505	52,505	52,505	52,505
13	Располагаемая тепловая мощность												37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33



№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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												0,086	2,282	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												0,14	1,529	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	1,193	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
<b>Новая котельная НТЦ №2</b>																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции												29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:												15,96	17,74	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
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												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
	договорной нагрузке)																		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)												10,866	8,904	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
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												18,705	20,898	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												31,65	33,070	37,643	37,643	37,643	37,643	37,643
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,536	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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												12,85	33,00	56,31	56,31	56,31	56,31	56,31

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станций), в том числе:																		
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												15,703	40,032	68,787	68,787	68,787	68,787	68,787

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата																		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												25,49	41,478	53,195	53,195	53,195	53,195	53,195
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,796	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
<b>Новая котельная кв. П-12</b>																			
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 станции), в том числе:												0,14	0,43	0,51	0,51	0,51	0,93	0,93
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата												0,181	0,542	0,632	0,632	0,632	1,161	1,161
15	Зона действия источника тепловой мощности, га												0,29	0,515	0,550	0,550	0,550	0,735	0,735
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												0,504	0,840	0,921	0,921	0,921	1,269	1,269



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

Все источники теплоснабжения находятся в существующих границах МО ГО город Сургут.

**2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно**

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:

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

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:

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

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:

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

$\Delta HBB_i^{omz}$  - 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.;

$\Delta Q_i^{nn}$  - 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.

$\Delta HBB_i^{nep}$  - 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.;

$\Delta Q_i^{chn}$  - 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,  $T_i^{kn,nn}$  больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения

исполнителя  $T_i^{kn}$ , 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:

ПДС<sub>0</sub> - 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);

$K_{мс}$  - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

**Таблица 2.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города**

Источник теплоснабжения	Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	Эффективный радиус теплоснабжения	Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя
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

<b>Источник теплоснабжения</b>	<b>Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали</b>	<b>Эффективный радиус теплоснабжения</b>	<b>Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя</b>
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
Котельная №24 "Нефтяник"	0,14	0,35	0,21
Котельная №28 п. Юность	1,8	3,2	1,4
Котельная №29 п. Тасжый	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

### Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Таблицы 3.1-3.3 содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Сургута, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах действия источников тепловой энергии.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей от источников г. Сургута возрастает (рисунок 3.1). Данный факт объясняется значительным приростом тепловой нагрузки в городе, а, следовательно, ростом количества тепловых сетей и утечек из них. При этом прогноз по подпитке не превышает нормативных значений.

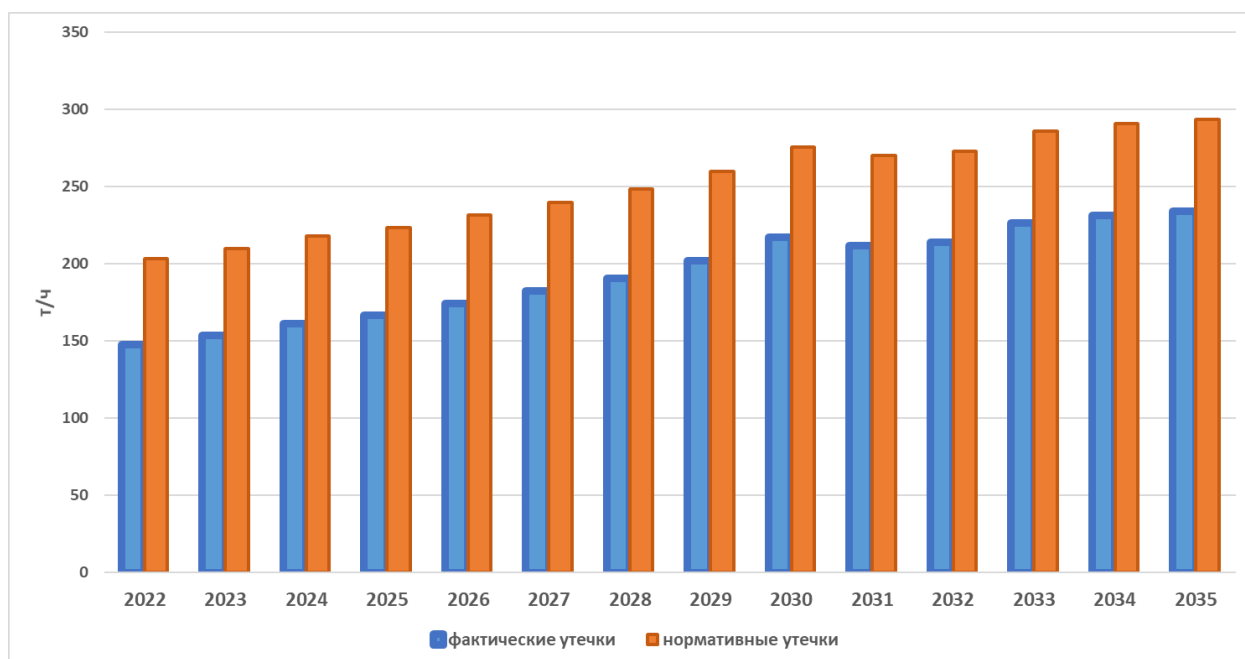


Рисунок 3.1 – Подпитка тепловых сетей

Производительности ВПУ источников г. Сургута достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.



**Рисунок 3.2 – Резерв ВПУ**

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту

тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Также на ряде источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Эти случаи объясняются тем, что фактическая подпитка на данных источниках меньше нормативной. Также по ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Сургута достаточно для перспективных режимов

Таблица 3.1 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зонах деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																			
Производительность ВПУ	т/ч	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,96	49,69	53,83	48,31	71,21	74,77	77,23	79,22	84,02	88,41	91,01	91,57	93,31	76,65	77,18	77,85	78,14	78,74
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	42,96	49,69	53,83	48,31	71,21	74,77	77,23	79,22	84,02	88,41	91,01	91,57	93,31	76,65	77,18	77,85	78,14	78,74
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	117,38	117,38	117,38	120,07	124,46	128,29	131,03	133,28	138,35	143,01	145,89	146,72	148,74	132,36	133,16	134,11	134,68	135,57
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,55	-71,76	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	851,50	851,50	851,50	871,02	902,63	930,39	950,21	966,58	1 003,32	1 037,11	1 058,00	1 064,01	1 078,67	959,87	965,71	972,58	976,70	983,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	407,04	400,31	396,17	401,69	378,79	375,23	372,77	370,78	365,98	361,59	358,99	358,43	356,69	373,35	372,82	372,15	371,86	371,26
Доля резерва	%	90,5%	89,0%	88,0%	89,3%	84,2%	83,4%	82,8%	82,4%	81,3%	80,4%	79,8%	79,7%	79,3%	83,0%	82,8%	82,7%	82,6%	82,5%
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																			
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00	630,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	42,75	47,86	50,01	50,89	53,79	58,69	59,83	60,63	61,19	61,55	61,93	62,26	62,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	42,75	47,86	50,01	50,89	53,79	58,69	59,83	60,63	61,19	61,55	61,93	62,26	62,75
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,70	35,30	33,58	37,50	39,70	41,13	46,24	48,40	49,27	52,18	57,07	58,21	59,02	59,58	59,93	60,32	60,64	61,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	333,49	333,49	333,49	333,49	353,08	365,78	411,21	430,40	438,17	464,01	507,53	517,68	524,83	529,81	533,01	536,39	539,31	543,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	154,68	163,08	164,80	160,88	158,68	157,25	152,14	149,99	149,11	146,21	141,31	140,17	139,37	138,81	138,45	138,07	137,74	137,25
Доля резерва	%	77,3%	81,5%	82,4%	80,4%	79,3%	78,6%	76,1%	75,0%	74,6%	73,1%	70,7%	70,1%	69,7%	69,4%	69,2%	69,0%	68,9%	68,6%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	117,52	125,09	129,24	134,91	142,20	149,70	151,40	153,95	137,85	138,73	139,78	140,40	141,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	117,52	125,09	129,24	134,91	142,20	149,70	151,40	153,95	137,85	138,73	139,78	140,40	141,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	161,08	152,68	150,96	157,57	164,17	169,42	177,26	181,68	187,62	195,18	202,96	204,93	207,75	191,93	193,10	194,43	195,32	196,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,55	-71,76	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 185,00	1 185,00	1 185,00	1 204,52	1 255,71	1 296,17	1 361,43	1 396,98	1 441,50	1 501,12	1 565,53	1 581,69	1 603,50	1 489,68	1 498,72	1 508,97	1 516,01	1 526,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	561,72	563,40	560,97	562,57	537,47	532,48	524,91	520,76	515,09	507,80	500,30	498,60	496,05	512,15	511,27	510,22	509,60	508,50
Доля резерва	%	86,4%	86,7%	86,3%	86,5%	82,7%	81,9%	80,8%	80,1%	79,2%	78,1%	77,0%	76,7%	76,3%	78,8%	78,7%	78,5%	78,4%	78,2%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00	3 630,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	117,52	125,09	129,24	134,91	142,20	149,70	151,40	153,95	137,85	138,73	139,78	140,40	141,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	117,52	125,09	129,24	134,91	142,20	149,70	151,40	153,95	137,85	138,73	139,78	140,40	141,50
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	161,08	152,68	150,96	157,57	164,17	169,42	177,26	181,68	187,62	195,18	202,96	204,93	207,75	191,93	193,10	194,43	195,32	196,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,55	-71,76	-53,26	-53,52	-53,79	-54,06	-54,33	-54,60	-54,87	-55,15	-55,42	-55,70	-55,98	-56,26	-56,54	-56,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 185,00	1 185,00	1 185,00	1 204,52	1 255,71	1 296,17	1 361,43	1 396,98	1 441,50	1 501,12	1 565,53	1 581,69	1 603,50	1 489,68	1 498,72	1 508,97	1 516,01	1 526,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	561,72	563,40	560,97	562,57	537,47	532,48	524,91	520,76	515,09	507,80	500,30	498,60	496,05	512,15	511,27	510,22	509,60	508,50
Доля резерва	%	86,4%	86,7%	86,3%	86,5%	82,7%	81,9%	80,8%	80,1%	79,2%	78,1%	77,0%	76,7%	76,3%	78,8%	78,7%	78,5%	78,4%	78,2%

Таблица 3.2 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,07	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,07	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,07	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,11	37,11	37,11	37,13	38,78	38,78	38,78	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,79	39,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,71	22,51	23,92	23,08	22,93	22,93	22,93	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,87	22,87
Доля резерва	%	94,9%	90,1%	95,7%	92,3%	91,7%	91,7%	91,7%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,5%	91,5%
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,55	9,49	10,03	10,03	10,03	10,03	10,08	10,17	10,40	10,41	10,41	10,41	10,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,55	9,49	10,03	10,03	10,03	10,03	10,08	10,17	10,40	10,41	10,41	10,41	10,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,91	7,21	6,43	7,65	7,29	7,06	7,01	7,55	7,55	7,55	7,55	7,60	7,69	7,92	7,93	7,93	7,93	7,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	103,09	103,09	103,09	102,86	94,37	91,47	90,78	97,74	97,74	97,74	97,74	98,44	99,53	102,56	102,65	102,65	102,65	102,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,60	40,30	41,08	39,87	40,23	40,45	40,51	39,97	39,97	39,97	39,97	39,92	39,83	39,60	39,59	39,59	39,59	39,59
Доля резерва	%	79,2%	80,6%	82,2%	79,7%	80,5%	80,9%	81,0%	79,9%	79,9%	79,9%	79,9%	79,8%	79,7%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00	555,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,19	3,34	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,19	3,34	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,19	3,34	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	119,24	119,24	119,24	122,18	118,97	119,07	124,79	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,99	47,23	47,78	46,82	46,82	46,81	46,66	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62
Доля резерва	%	96,0%	94,5%	95,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,3%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,03	8,03	8,03	8,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,81	9,39	9,66	9,78	9,78	9,78	9,81	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Доля резерва	%	88,1%	93,9%	96,6%	97,8%	97,8%	97,8%	98,1%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	5,00	5,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,92	7,92	7,92	7,91	7,90	7,90	7,90	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,78	14,33	14,48	14,46	14,46	14,46	14,46	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27
Доля резерва	%	91,9%	95,5%	96,5%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,00	8,00	8,00	7,93	7,21	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,35	9,54	9,20	9,18	9,25	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Доля резерва	%	93,5%	95,4%	92,0%	91,8%	92,5%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,00	25,00	25,00	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25	27,25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,26	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,34	0,26	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,26	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,96	5,96	5,96	6,01	6,01	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,26	5,34	5,53	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва	%	93,9%	95,3%	98,8%	98,4%	98,4%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
Котельная №13 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,32	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	297,61	296,25	298,27	296,64	296,58	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06	295,06
Доля резерва	%	99,2%	98,8%	99,4%	98,9%	98,9%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,59	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	6,40	6,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,59	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	6,40	6,40
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,59	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	6,40	6,40
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	65,48	65,48	65,48	65,43	65,47	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	67,51	67,51	67,51	67,51	67,51	67,51	74,91	74,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,19	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,31	0,19	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,19	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,35	5,35	5,35	5,35	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,69	2,81	2,88	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Доля резерва	%	89,8%	93,7%	96,0%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,21	8,21	8,21	8,21	6,98	7,53	7,53	8,28	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,28	5,27	5,28	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Доля резерва	%	99,7%	99,4%	99,7%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	7,28	7,28	7,28	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,50	3,48	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Доля резерва	%	99,4%	100,0%	99,5%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,39	2,38	2,40	2,17	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	99,7%	99,3%	99,8%	90,4%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%	91,1%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,35	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,56	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,2%	99,2%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,03	3,03	3,03	1,90	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,40	5,40	5,40	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Доля резерва	%	96,4%	96,4%	96,4%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,09	1,25	1,33	1,49	1,67	2,26	4,47	4,98	5,64	6,19	6,82	7,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,09	1,25	1,33	1,49	1,67	2,26	4,47	4,98	5,64	6,19	6,82	7,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,67	1,67	1,67	1,27	1,26	0,98	0,98	1,13	1,21	1,38	1,56	2,14	4,36	4,86	5,52	6,07	6,71	7,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,23	9,23	9,23	9,14	9,04	6,98	6,98	8,07	8,68	9,85	11,14	15,31	31,18	34,80	39,51	43,44	47,98	51,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,71	0,71	0,71	1,11	1,12	1,41	1,41	1,25	1,17	1,01	0,83	0,24	-1,97	-2,48	-3,14	-3,69	-4,32	-4,82
Доля резерва	%	28,6%	28,6%	28,6%	44,5%	44,8%	56,3%	56,3%	50,2%	46,8%	40,2%	33,0%	9,7%	-79,0%	-99,3%	-125,6%	-147,5%	-173,0%	-192,6%
Котельная №29 п. Тажный (п. Тажный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,91	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	1,99	2,00	1,99	1,99
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,91	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	1,99	2,00	1,99	1,99
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,50	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,21	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13	1,12	1,12	1,11	1,11	1,10	1,10
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,56	3,43	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,38	4,38	4,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,62	3,67	3,67	3,67	3,68	3,69	3,69	3,58	3,59	3,59	3,60	3,61	3,60	3,61	3,61
Доля резерва	%	58,9%	58,9%	58,9%	64,7%	65,6%	65,5%	65,6%	65,7%	65,8%	65,9%	64,0%	64,1%	64,2%	64,3%	64,4%	64,3%	64,4%	64,5%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,64	0,66	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,83	6,83	6,83	6,85	6,97	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,40	4,40	4,40	4,66	4,64	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Доля резерва	%	78,6%	78,6%	78,6%	83,2%	82,9%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%	81,4%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,44	5,44	5,44	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Доля резерва	%	97,2%	97,2%	97,2%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,67	2,67	2,67	2,68	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,6%	98,6%	98,6%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,14	5,14	6,10	5,87	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	-	-	-	-	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%	99,0%	99,0%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Доля резерва	%	-	-	-	-	97,2%	97,2%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,4%	97,4%	97,4%	97,5%	97,5%	97,5%	97,6%	97,6%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,26	17,26	18,19	18,18	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,5%	98,5%	98,5%	99,6%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,4%	98,4%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,49	2,49	2,49	2,32	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	97,9%	97,9%	97,9%	98,3%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,54	4,54	4,82	5,10	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,45	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	99,0%	99,0%	98,9%	96,5%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,64	3,64	3,56	3,43	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,44	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва	%	95,0%	95,0%	95,1%	95,5%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,6%	96,6%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,19	0,19	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,16	1,16	1,02	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,97	-0,97	-0,85	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,32	-0,32
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,50	10,50	9,25	9,21	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,81	9,81	9,83	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,81	9,81
Доля резерва	%	98,1%	98,1%	98,3%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,1%	98,1%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,40	0,39	0,68	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,40	0,40	0,39	0,68	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,07	1,07	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,67	-0,67	-0,67	-0,38	-0,69	-0,70	-0,70	-0,70	-0,71	-0,71	-0,71	-0,72	-0,72	-0,72	-0,73	-0,73	-0,73	-0,74
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,89	20,89	20,76	20,55	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,60	2,60	2,61	2,32	2,63	2,64	2,64	2,64	2,65	2,65	2,65	2,66	2,66	2,66	2,67	2,67	2,67	2,68
Доля резерва	%	86,8%	86,8%	86,9%	77,4%	87,7%	87,8%	88,0%	88,1%	88,2%	88,3%	88,4%	88,6%	88,7%	88,8%	88,9%	89,0%	89,2%	89,3%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	27,44	27,44	28,80	27,53	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,98	4,98	4,99	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	99,6%	99,6%	99,6%	99,8%	99,6%	99,6%	99,6%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	-0,05	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,80	4,80	4,79	4,79	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	99,5%	98,7%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,79	8,79	8,77	8,69	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	79,9%	79,9%	80,0%	99,4%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%	98,3%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,7%	98,7%	98,7%	99,1%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	99,0%	99,0%	99,0%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,10	1,10	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,10	1,10	1,23	0,41	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,26	1,41	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,16	-0,16	-0,18	-0,75	-0,25	-0,25	-0,25	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,27	-0,27
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,87	3,87	4,34	4,92	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,90	18,90	18,77	19,59	19,09	19,09	19,09	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,11	19,11	19,11
Доля резерва	%	94,5%	94,5%	93,9%	98,0%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,03	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,03	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,92	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	22,54	22,54	21,81	21,87	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,21	1,21	1,22	1,22	1,23	1,23	1,24	1,24	1,24	1,25	1,25	1,26
Доля резерва	%	-	-	54,5%	54,5%	54,5%	54,7%	55,0%	55,2%	55,4%	55,6%	55,7%	55,9%	56,1%	56,3%	56,5%	56,7%	56,9%	57,1%
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,50	0,50	0,55	0,61	0,63	0,71	0,75	0,76	0,79	0,83	0,86	0,88	0,90
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,50	0,50	0,55	0,61	0,63	0,71	0,75	0,76	0,79	0,83	0,86	0,88	0,90
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,50	0,50	0,55	0,61	0,63	0,71	0,75	0,76	0,79	0,83	0,86	0,88	0,90
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	97,33	97,33	97,33	97,33	97,30	114,65	114,65	125,36	140,95	145,46	163,25	172,32	174,72	181,34	190,04	196,76	201,66	206,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,82	0,96	0,96	0,96	1,76	1,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,23	0,21	0,21	0,21	0,11	0,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89,7%	69,1%	63,8%	63,8%	63,8%	33,3%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	560,30	560,30	562,50	562,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,50	565,83	565,83	565,83	565,83	565,83	565,83	565,83
Количество баков-аккумуляторов	ед.	43	43	46	47	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 246,13	1 246,13	1 251,13	1 257,38	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39	1 257,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	33,59	33,64	29,67	33,46	33,62	34,86	34,92	35,87	36,01	36,18	36,67	37,36	39,72	40,49	41,18	41,75	43,15	43,64
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	33,59	33,64	29,67	33,46	33,62	34,86	34,92	35,87	36,01	36,18	36,67	37,36	39,72	40,49	41,18	41,75	43,15	43,64
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,99	30,04	26,01	30,04	30,09	31,35	31,43	32,40	32,56	32,74	33,26	33,97	36,35	37,14	37,84	38,43	39,85	40,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,50	0,25	0,36	0,34	0,32	0,30	0,29	0,27	0,25	0,23	0,21	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	648,72	648,72	650,49	650,59	635,40	653,76	657,58	683,43	701,96	707,65	729,16	743,38	763,15	776,56	790,16	800,86	819,06	827,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	532,70	531,60	537,80	534,99	537,98	536,89	536,84	535,93	535,86	535,71	535,39	535,07	532,72	531,98	531,33	530,79	530,04	529,57
Доля резерва	%	95,1%	94,9%	95,6%	95,1%	95,1%	94,9%	94,9%	94,8%	94,8%	94,7%	94,7%	94,6%	94,1%	94,0%	93,9%	93,8%	93,7%	93,6%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная, 17 - ООО "Газпром энерго")																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,25	-3,25	-3,25	-3,28	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,42	11,43	11,45	11,46	11,48	11,49	11,51	11,52	11,54	11,56	11,57	11,59
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,5%	91,6%	91,7%	91,8%	92,0%	92,1%	92,2%	92,3%	92,4%	92,6%	92,7%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,25	-3,25	-3,25	-3,28	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,42	11,43	11,45	11,46	11,48	11,49	11,51	11,52	11,54	11,56	11,57	11,59
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,5%	91,6%	91,7%	91,8%	92,0%	92,1%	92,2%	92,3%	92,4%	92,6%	92,7%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,29	63,29	63,29	63,26	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,29	63,29	63,29	63,26	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод")																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная мкр. 51 (Микрорайон 31)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,49	2,98	4,32	5,64	7,67	7,86	8,12	8,30	8,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,49	2,98	4,32	5,64	7,67	7,86	8,12	8,30	8,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,49	2,98	4,32	5,64	7,67	7,86	8,12	8,30	8,34
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	16,00	19,94	23,86	34,59	45,11	61,40	62,86	64,94	66,41	66,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	10,51	10,01	9,52	8,18	6,87	4,83	4,65	4,39	4,20	4,17
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	84,0%	80,1%	76,1%	65,4%	54,9%	38,6%	37,2%	35,1%	33,6%	33,3%
Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 (Микрорайон 39.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,62	3,94	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,61	0,45	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,0%	47,5%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,97	18,97	18,97	18,97
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,89	90,67	94,64	101,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,48	7,63	7,14	6,32
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,4%	40,2%	37,6%	33,3%
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,65	4,67	4,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,65	4,67	4,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,65	4,67	4,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,97	18,11	19,66	21,22	21,22	37,36	37,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,76	4,74	4,55	4,35	4,35	2,34	2,34
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96,5%	67,7%	64,9%	62,1%	62,1%	33,3%	33,3%
Новая котельная НТЦ №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,33	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,9%	43,7%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,33	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,9%	43,7%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,78	33,14	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,65	4,23	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,6%	50,5%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,17	62,00	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,84	12,11	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84,8%	61,0%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	13,79	51,50	53,46	53,46	72,42	72,42	72,42	72,42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	4,21	12,90	23,68	33,14	34,00	45,11	47,81	48,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	4,21	12,90	23,68	33,14	34,00	45,11	47,81	48,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	4,21	12,90	23,68	33,14	34,00	45,11	47,81	48,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	19,00	22,94	33,71	103,24	189,45	265,10	272,01	360,87	382,45	389,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	10,51	10,01	9,95	38,97	30,15	20,69	38,80	27,69	24,99	24,14
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	84,0%	80,1%	72,2%	75,7%	56,4%	38,7%	53,6%	38,2%	34,5%	33,3%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	650,80	650,80	653,00	653,00	657,50	657,50	657,50	657,50	670,01	670,01	671,29	709,33	711,29	711,29	730,26	730,26	730,26	730,26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	48	48	51	52	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 317,13	1 317,13	1 322,13	1 328,38	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39	1 329,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	39,14	39,19	35,22	39,01	39,75	40,97	41,01	41,95	44,08	44,72	46,55	55,91	69,03	79,24	80,78	92,44	96,52	97,85
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	39,14	39,19	35,22	39,01	39,75	40,97	41,01	41,95	44,08	44,72	46,55	55,91	69,03	79,24	80,78	92,44	96,52	97,85
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	38,78	38,84	34,81	38,87	39,20	40,46	40,54	41,51	43,67	44,35	46,21	55,61	68,76	79,01	80,58	92,27	96,39	97,75
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,81	-2,81	-2,75	-3,03	-2,62	-2,66	-2,69	-2,73	-2,76	-2,79	-2,83	-2,86	-2,90	-2,93	-2,97	-3,00	-3,04	-3,07
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	706,76	706,76	708,54	710,19	695,72	714,08	717,90	743,75	778,28	787,91	820,19	903,94	1 009,92	1 098,99	1 119,50	1 219,06	1 258,83	1 274,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	619,65	618,55	624,75	621,92	626,06	624,99	624,95	624,06	634,51	633,89	633,51	662,23	651,07	640,89	658,37	646,74	643,31	642,00
Доля резерва	%	95,2%	95,0%	95,7%	95,2%	95,2%	95,1%	95,0%	94,9%	94,7%	94,6%	94,4%	93,4%	91,5%	90,1%	90,2%	88,6%	88,1%	87,9%

Таблица 3.3 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 210,30	1 210,30	1 212,50	1 212,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83
Количество баков-аккумуляторов	ед.	48	48	51	52	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 876,13	4 876,13	4 881,13	4 887,38	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39	4 887,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	121,87	120,25	118,70	120,88	146,15	152,38	160,01	165,11	170,92	178,37	186,37	188,76	193,67	178,34	179,91	181,53	183,54	185,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	121,87	120,25	118,70	120,88	146,15	152,38	160,01	165,11	170,92	178,37	186,37	188,76	193,67	178,34	179,91	181,53	183,54	185,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	191,06	182,71	176,97	187,61	194,26	200,78	208,69	214,08	220,18	227,93	236,22	238,90	244,10	229,07	230,94	232,85	235,17	237,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-73,97	-67,25	-63,05	-71,50	-52,90	-53,18	-53,47	-53,76	-54,04	-54,34	-54,63	-54,92	-55,22	-55,51	-55,81	-56,11	-56,41	-56,71

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 833,71	1 833,71	1 835,49	1 855,11	1 891,12	1 949,93	2 019,01	2 080,41	2 143,46	2 208,77	2 294,69	2 325,07	2 366,65	2 266,25	2 288,88	2 309,84	2 335,07	2 354,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 094,42	1 095,00	1 098,78	1 097,56	1 075,45	1 069,38	1 061,75	1 056,69	1 050,95	1 043,52	1 035,69	1 033,67	1 028,77	1 044,13	1 042,60	1 041,01	1 039,65	1 038,07
Доля резерва	%	90,4%	90,5%	90,6%	90,5%	88,5%	88,0%	87,4%	86,9%	86,5%	85,9%	85,2%	85,0%	84,6%	85,9%	85,8%	85,6%	85,5%	85,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,93	0,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,25	-3,25	-3,25	-3,28	-2,98	-3,00	-3,01	-3,03	-3,04	-3,06	-3,08	-3,09	-3,11	-3,12	-3,14	-3,15	-3,17	-3,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,42	11,43	11,45	11,46	11,48	11,49	11,51	11,52	11,54	11,56	11,57	11,59
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,5%	91,6%	91,7%	91,8%	92,0%	92,1%	92,2%	92,3%	92,4%	92,6%	92,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,29	63,29	63,29	63,26	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	98,9%	98,9%	98,9%	98,8%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%	98,9%
Источники в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва	%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%	85,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	12,51	50,22	52,17	52,17	71,14	71,14	71,14	71,14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	3,36	12,05	22,83	32,28	33,15	44,25	46,95	47,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	3,36	12,05	22,83	32,28	33,15	44,25	46,95	47,80
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	3,36	12,05	22,83	32,28	33,15	44,25	46,95	47,80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	19,00	22,94	26,86	96,39	182,60	258,25	265,17	354,03	375,60	382,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	10,51	10,01	9,52	38,55	29,72	20,27	38,37	27,26	24,57	23,71
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	84,0%	80,1%	76,1%	76,8%	57,0%	38,8%	53,9%	38,3%	34,5%	33,3%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 300,80	1 300,80	1 303,00	1 303,00	1 307,50	1 307,50	1 307,50	1 307,50	1 320,01	1 320,01	1 320,01	1 358,05	1 360,00	1 360,00	1 378,97	1 378,97	1 378,97	1 378,97
Количество баков-аккумуляторов	ед.	53	53	56	57	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 947,13	4 947,13	4 952,13	4 958,38	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39	4 959,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	127,42	125,79	124,25	126,44	152,27	158,49	166,10	171,19	178,98	186,92	195,39	206,45	222,12	216,23	218,66	231,36	236,06	238,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	127,42	125,79	124,25	126,44	152,27	158,49	166,10	171,19	178,98	186,92	195,39	206,45	222,12	216,23	218,66	231,36	236,06	238,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	199,86	191,51	185,76	196,44	203,37	209,89	217,80	223,19	231,29	239,53	248,31	259,68	275,66	270,08	272,82	285,84	290,85	293,60
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-77,22	-70,50	-66,30	-74,78	-55,88	-56,18	-56,48	-56,79	-57,09	-57,40	-57,70	-58,01	-58,32	-58,63	-58,95	-59,26	-59,58	-59,89

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 891,76	1 891,76	1 893,53	1 914,71	1 951,43	2 010,25	2 079,33	2 140,73	2 219,78	2 289,03	2 378,87	2 478,78	2 606,57	2 581,82	2 611,37	2 721,19	2 767,99	2 794,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 181,37	1 181,94	1 185,72	1 184,50	1 163,54	1 157,48	1 149,86	1 144,82	1 149,60	1 141,69	1 133,39	1 160,41	1 146,70	1 152,62	1 169,20	1 156,53	1 152,48	1 150,07
Доля резерва	%	90,8%	90,9%	91,0%	90,9%	89,0%	88,5%	87,9%	87,6%	87,1%	86,5%	85,9%	85,4%	84,3%	84,8%	84,8%	83,9%	83,6%	83,4%

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

Сводные существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по зонам деятельности ЕТО г. Сургута представлены в таблице ниже.

Таблица 3.4 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Сургута

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС»																			
СГРЭС-1 (г. Сургут, ул. Электротехническая, 23/1 - филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1)																			
Производительность ВПУ	т/ч	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	117,38	117,38	117,38	120,07	124,46	128,29	131,03	133,28	138,35	143,01	145,89	146,72	148,74	132,36	133,16	134,11	134,68	135,57
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	851,50	851,50	851,50	871,02	902,63	930,39	950,21	966,58	1 003,32	1 037,11	1 058,00	1 064,01	1 078,67	959,87	965,71	972,58	976,70	983,15
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	170,20	170,20	170,20	174,10	180,47	186,02	189,99	193,26	200,61	207,36	211,54	212,74	215,67	191,92	193,09	194,46	195,28	196,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1 131,31	1 131,31	1 131,31	1 146,93	1 172,16	1 194,37	1 210,23	1 223,32	1 252,72	1 279,75	1 296,47	1 301,27	1 313,00	1 217,95	1 222,63	1 228,12	1 231,42	1 236,58
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная ПКТС (г. Сургут, ул. Мира, д.41 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	35,50	35,50	35,50	36,31	37,80	39,21	40,23	41,07	42,93	44,66	45,73	46,04	46,78	31,79	32,02	32,29	32,46	32,71
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	283,98	283,98	283,98	290,52	302,40	313,71	321,81	328,53	343,42	357,27	365,87	368,31	374,23	254,33	256,18	258,35	259,64	261,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	51,47	51,47	51,47	52,66	54,81	56,86	58,33	59,55	62,24	64,76	66,31	66,76	67,83	46,10	46,43	46,83	47,06	47,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СГРЭС-2 (г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 - ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2)																			
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	42,75	47,86	50,01	50,89	53,79	58,69	59,83	60,63	61,19	61,55	61,93	62,26	62,75
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	333,49	333,49	333,49	333,49	353,08	365,78	411,21	430,40	438,17	464,01	507,53	517,68	524,83	529,81	533,01	536,39	539,31	543,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	65,71	53,53	51,04	56,72	59,91	61,98	69,39	72,52	73,79	78,00	85,10	86,75	87,92	88,73	89,25	89,80	90,28	90,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	467,78	479,96	482,46	476,77	493,17	503,80	541,82	557,88	564,39	586,01	622,43	630,93	636,92	641,08	643,76	646,59	649,03	652,72
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №1 (г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,29	2,49	1,08	1,92	2,07	2,07	2,07	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	37,11	37,11	37,11	37,13	38,78	38,78	38,78	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,79	39,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,86	3,60	1,57	2,78	3,00	3,00	3,00	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,08	3,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	60,24	58,50	60,54	59,35	60,77	60,77	60,77	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,21	61,71	61,71
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №2 (г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,55	9,49	10,03	10,03	10,03	10,03	10,08	10,17	10,40	10,41	10,41	10,41	10,41
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	103,09	103,09	103,09	102,86	94,37	91,47	90,78	97,74	97,74	97,74	97,74	98,44	99,53	102,56	102,65	102,65	102,65	102,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,07	14,06	12,93	14,69	14,17	13,84	13,77	14,54	14,54	14,54	14,54	14,62	14,74	15,08	15,10	15,10	15,10	15,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	138,01	139,03	140,16	138,17	130,20	127,62	127,02	133,19	133,19	133,19	133,19	133,81	134,78	137,48	137,56	137,56	137,56	137,56
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №3 (г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,19	3,34	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	119,24	119,24	119,24	122,18	118,97	119,07	124,79	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39	126,39
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,92	4,02	3,21	4,61	4,62	4,62	4,84	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	166,32	165,22	166,02	167,56	164,36	164,45	169,95	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №5 (п. Дорожный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,19	0,61	0,34	0,22	0,22	0,22	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,64	10,05	10,05	8,84	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,03	8,03	8,03	8,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,73	0,89	0,49	0,32	0,31	0,31	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	18,71	19,54	19,94	20,32	19,74	19,74	18,56	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,78	17,78	17,78	17,87
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №6 (Заячий остров - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,92	7,92	7,92	7,91	7,90	7,90	7,90	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,77	0,97	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	21,15	21,95	22,17	22,13	22,11	22,11	22,11	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №7 (8-ой пром.узел, ул.Индустриальная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,65	0,46	0,80	0,82	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,00	8,00	8,00	7,93	7,21	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,95	0,66	1,16	1,19	1,08	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	17,05	17,34	16,84	16,74	16,13	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №9 (8-ой пром.узел, ул.Буровая - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,34	0,26	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,96	5,96	5,96	6,01	6,01	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,50	0,38	0,10	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	11,06	11,18	11,46	11,48	11,48	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №13 (р-н ж/д,ул.Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,39	3,75	1,73	3,36	3,42	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,32	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,46	5,43	2,51	4,87	4,96	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	303,87	301,90	304,83	302,47	302,36	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41	303,41
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №14 (р-н ж/д ул. Западная 1/1 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,59	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	6,40	6,40
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	65,48	65,48	65,48	65,43	65,47	66,42	66,42	66,42	66,42	66,42	67,51	67,51	67,51	67,51	67,51	67,51	74,91	74,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,43	4,91	6,47	7,86	8,11	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	9,28	9,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21 (п. Звездный ул.Трубная - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,31	0,19	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,35	5,35	5,35	5,35	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,44	0,28	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	7,90	8,07	8,17	8,23	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №22 "Олимпия" (ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,21	8,21	8,21	8,21	6,98	7,53	7,53	8,28	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,05	0,02	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	13,48	13,46	13,48	13,49	12,26	12,81	12,81	13,57	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №23 "Ледовый Дворец" (Ледовый дворец Югорский тракт, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	7,28	7,28	7,28	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	11,54	11,57	11,55	11,56	10,77	10,77	10,77	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №24 "Нефтяник" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,00	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	4,24	4,23	4,24	3,91	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №25 п. Лесной (пос. Лесной - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17/2 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,35	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,01	6,01	6,01	5,89	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №27 "Набережный" (г. Сургут, Набережный пр. 17 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,03	3,03	3,03	1,90	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	8,34	8,34	8,34	7,47	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №28 п. Юность (п. Юность - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,09	1,25	1,33	1,49	1,67	2,26	4,47	4,98	5,64	6,19	6,82	7,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,23	9,23	9,23	9,14	9,04	6,98	6,98	8,07	8,68	9,85	11,14	15,31	31,18	34,80	39,51	43,44	47,98	51,50
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,59	2,59	2,59	2,01	2,00	1,58	1,58	1,81	1,93	2,17	2,43	3,27	6,49	7,22	8,18	8,97	9,89	10,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,14	9,14	9,14	9,63	9,54	7,90	7,90	8,77	9,25	10,19	11,21	14,54	27,19	30,08	33,83	36,96	40,59	43,39
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №29 п. Тасжый (п. Тасжый - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,30	2,30	2,30	1,98	1,93	1,93	1,93	1,92	1,91	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	1,99	2,00	1,99	1,99
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,56	3,43	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,38	4,38	4,38
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,34	3,34	3,34	2,87	2,79	2,80	2,79	2,78	2,78	2,77	2,92	2,92	2,91	2,90	2,89	2,90	2,89	2,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,04	6,04	6,04	6,30	6,24	6,32	6,33	6,33	6,34	6,35	6,99	7,00	7,01	7,02	7,03	7,08	7,09	7,10
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №30 п. Лунный (п. Лунный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,83	6,83	6,83	6,85	6,97	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,36	1,39	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	10,69	10,69	10,69	11,09	11,19	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №32 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №33 п. Снежный (п. Снежный - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	8,32	8,32	8,32	8,50	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №34 Крылова, 40 (г. Сургут, ул. Крылова, 40 - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,67	2,67	2,67	2,68	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	3,66	3,66	3,66	3,65	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №35 Спортивное (законсервирована) (г. Сургут Спортивное ядро - СГМУП "ГТС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 (г. Сургут, Аэропорт - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,32	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №4 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 10 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,14	5,14	6,10	5,87	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,07	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	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%
Котельная №5 (г. Сургут, Андреевский заезд, 14, соор. 8 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	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%
Котельная №6 (г. Сургут, ул. Буровая, 1, соор. 15 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	17,26	17,26	18,19	18,18	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	18,72	18,72	19,64	19,63	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №7 (г. Сургут, Заячий остров, 6 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,49	2,49	2,49	2,32	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	3,90	3,90	3,90	3,73	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №8 (г. Сургут, Андреевский заезд, 2, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,54	4,54	4,82	5,10	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	5,98	5,98	6,26	6,49	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №9 (г. Сургут, Северный промрайон, Индустриальная, 56, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,64	3,64	3,56	3,43	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	4,96	4,96	4,88	4,73	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №10 (г. Сургут, промзона, ш. Нефтеюганское, 7/1, соор. 4 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,16	1,16	1,02	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	10,50	10,50	9,25	9,21	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,68	1,68	1,48	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	18,82	18,82	17,77	18,47	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №12 (г. Сургут, ул. Промышленная, 20/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,07	1,07	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	20,89	20,89	20,76	20,55	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,55	1,55	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	22,35	22,35	22,23	22,01	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №14 (г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54, соор. 1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	27,44	27,44	28,80	27,53	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	32,36	32,36	33,72	32,45	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №15 (г. Сургут, Югорский тракт, 6/1 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,80	4,80	4,79	4,79	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6,28	6,28	6,27	6,21	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №16 (г. Сургут, ул. Промышленная, 2, соор. 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,79	8,79	8,77	8,69	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,15	9,15	9,13	9,16	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №17 (г. Сургут, Андреевский заезд, 9 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №19 (г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,26	1,26	1,41	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,87	3,87	4,34	4,92	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,82	1,82	2,04	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	22,05	22,05	22,30	23,24	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Котельная №22 (г. Сургут, ул. Заячий остров, 6, соор. 19 - ПАО "Сургутнефтегаз")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,03	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	22,54	22,54	21,81	21,87	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,50	1,50	1,45	1,45	1,45	1,44	1,44	1,43	1,42	1,42	1,41	1,41	1,40	1,39	1,39	1,38	1,37	1,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	22,56	22,62	22,41	22,41	22,42	22,43	22,43	22,44	22,44	22,45	22,46	22,46	22,47	22,48	22,48	22,49
Доля резерва, %	%	-	-	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%
Котельная К-45 (г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 - ООО "СГЭС")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,50	0,50	0,55	0,61	0,63	0,71	0,75	0,76	0,79	0,83	0,86	0,88	0,90
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	97,33	97,33	97,33	97,33	97,30	114,65	114,65	125,36	140,95	145,46	163,25	172,32	174,72	181,34	190,04	196,76	201,66	206,55
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,72	0,72	0,79	0,89	0,92	1,03	1,09	1,10	1,15	1,20	1,24	1,27	1,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,10	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,82	0,96	0,96	0,96	1,76	1,76
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,15	0,17	0,17	0,17	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,55	1,00	1,11	1,11	1,11	1,77	1,77
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС»																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 210,30	1 210,30	1 212,50	1 212,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,50	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83	1 215,83
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	233,85	225,50	219,72	230,80	238,93	246,85	255,77	261,99	269,93	279,40	288,76	291,73	297,67	267,63	269,73	271,90	274,37	276,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 117,69	2 117,69	2 119,47	2 145,63	2 193,51	2 263,64	2 340,82	2 408,94	2 486,88	2 566,04	2 660,57	2 693,38	2 740,88	2 520,58	2 545,05	2 568,18	2 594,71	2 616,12
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	339,08	326,97	318,59	334,66	346,44	357,93	370,86	379,88	391,40	405,13	418,70	423,01	431,62	388,07	391,10	394,26	397,83	400,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 574,17	2 584,76	2 618,75	2 625,22	2 660,59	2 691,89	2 749,50	2 792,47	2 831,20	2 880,80	2 936,09	2 953,91	2 985,57	2 900,41	2 911,70	2 923,22	2 933,76	2 945,52
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Котельная ООО "Газпром энерго" (г. Сургут, ул. Производственная,17 - ООО "Газпром энерго")																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Доля резерва, %	%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%	78,6%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Газпром энерго»																			
Производительность ВПУ	т/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Котельная АО «Аэропорт Сургут» (г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 - АО "Аэропорт Сургут")																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,03	1,03	1,03	1,08	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	94,70	94,70	94,70	96,20	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №5 - АО «Аэропорт Сургут»																			
Производительность ВПУ	т/ч	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,03	1,03	1,03	1,08	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	94,70	94,70	94,70	96,20	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) - СГМУП "Сургутский Хлебозавод")																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №6 - СГМУП «Сургутский Хлебозавод»																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31
Доля резерва, %	%	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%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Котельная ООО УК "СЗТК" (г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 - ООО "ОРИОН")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «ОРИОН»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			
Котельная ООО «ТВС-сервис» (г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 - ООО "ТВС-сервис")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ТВС-сервис»																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Котельная АО «Горремстрой» (г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» - АО "Горремстрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №9 - АО «Горремстрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Котельная ООО «Технические системы» (г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 - ООО "Технические системы")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «Технические системы»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Котельная ООО «СКАТ-База» (г. Сургут, ул. Монтажная 4 - ООО "СКАТ-База")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «СКАТ-База»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Котельная ООО "ТехСтрой" (г. Сургут, ул. Игоря Киртбая - ООО "ТехСтрой")																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	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%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «ТехСтрой»																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	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%
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная мкр. 51 (Микрорайон 31)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,49	2,98	4,32	5,64	7,67	7,86	8,12	8,30	8,34
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	16,00	19,94	23,86	34,59	45,11	61,40	62,86	64,94	66,41	66,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2,90	3,61	4,32	6,27	8,18	11,13	11,39	11,77	12,04	12,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	25,61	28,83	32,04	40,82	49,44	62,77	63,97	65,68	66,88	67,11
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 (Микрорайон 39.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,62	3,94	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48	0,71	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,09	4,16	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,97	18,97	18,97	18,97
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	11,33	11,83	12,65
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,89	90,67	94,64	101,16
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,71	16,43	17,15	18,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,16	93,20	96,46	101,80
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,65	4,67	4,67
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,97	18,11	19,66	21,22	21,22	37,36	37,36
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36	3,28	3,56	3,85	3,85	6,77	6,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,62	21,83	23,11	24,38	24,38	37,59	37,59
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная НТЦ №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,62	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,87	3,59	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	3,45	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,62	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,87	3,59	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	4,14	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,78	33,14	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,40	6,01	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,76	35,51	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,02	7,75	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,17	62,00	105,94	105,94	105,94	105,94	105,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,38	11,24	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,65	70,63	106,60	106,60	106,60	106,60	106,60
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,51	12,51	13,79	51,50	53,46	53,46	72,42	72,42	72,42	72,42
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	2,37	2,87	4,21	12,90	23,68	33,14	34,00	45,11	47,81	48,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	19,00	22,94	33,71	103,24	189,45	265,10	272,01	360,87	382,45	389,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54	3,44	4,16	6,11	18,71	34,34	48,05	49,30	65,41	69,32	70,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	25,61	28,83	38,93	133,58	206,11	268,05	292,68	365,44	383,10	388,68
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 300,80	1 300,80	1 303,00	1 303,00	1 307,50	1 307,50	1 307,50	1 307,50	1 320,01	1 320,01	1 321,29	1 359,33	1 361,29	1 361,29	1 380,26	1 380,26	1 380,26	1 380,26
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	242,65	234,30	228,52	239,63	248,04	255,96	264,88	271,10	281,04	291,01	301,71	313,37	330,08	309,51	312,46	325,75	330,91	333,91
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 175,74	2 175,74	2 177,51	2 205,22	2 253,83	2 323,96	2 401,14	2 469,26	2 563,20	2 646,30	2 751,59	2 853,94	2 987,65	2 843,00	2 874,39	2 986,38	3 034,48	3 062,70

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	351,84	339,73	331,35	347,47	359,66	371,14	384,07	393,09	407,51	421,96	437,47	454,39	478,62	448,79	453,07	472,33	479,82	484,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 694,01	2 704,60	2 738,59	2 746,56	2 784,13	2 815,44	2 873,05	2 916,01	2 980,35	3 033,18	3 098,57	3 211,03	3 315,23	3 292,01	3 327,93	3 412,20	3 440,40	3 457,74
Доля резерва, %	%	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%	100,0%

#### **Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

##### **4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

В мастер-плане рассмотрены варианты и обоснованы основные структурно-параметрические изменения, предусмотренные при перспективном развитии систем теплоснабжения г. Сургута. К таковым отнесены:

Изменения зон теплоснабжения в результате:

- передачи тепловых нагрузок от менее эффективных источников к более эффективным с объединением зон теплоснабжения, возможно, со строительством новых источников, работающих на объединенную зону;
- децентрализации зон теплоснабжения с низкой плотностью тепловых нагрузок со строительством новых источников меньшей мощности, возможно, с переводом потребителей на индивидуальное теплоснабжение.

Структурно-параметрические изменения тепловых сетей в результате:

- увеличения диаметров с увеличением пропускной способности тепловых сетей для повышения качества теплоснабжения в существующих условиях и обеспечения подключения перспективных потребителей;
- изменения зон теплоснабжения ЦТП в результате ликвидации ЦТП и сетей ГВС после ЦТП с переводом потребителей на ИТП;
- сокращения (ликвидации) переразмеренных диаметров, обуславливающих заниженную скорость движения теплоносителя;
- изменения структуры тепловых сетей в результате строительства перемычек, повышающих надежность и эффективность передачи тепловой энергии;
- строительства новых или реконструкция существующих насосных станций, в том числе с изменением расходно-напорных характеристик.

Реконструкции котельных по следующим основным направлениям:

- реконструкция по ветхости;
- реконструкция со снижением установленной мощности в связи со значительной переразмеренностью существующей мощности;
- реконструкция с увеличением мощности в связи с подключением новых потребителей.

В результате сравнительной технико-экономической оценки вариантов развития систем теплоснабжения, выполненной в рамках актуализации мастер-плана, подтверждены

основные выводы и решения по вариантам распределения зон теплоснабжения существующих источников, предложенные в предыдущей версии, и определены оптимальные мероприятия по реконструкции котельных.

#### **4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Принятые в результате разработки Мастер-плана решения учтены в дальнейших предложениях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, а также предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Большая часть мероприятий, предусмотренных на источниках теплоснабжения являются безальтернативными и сохраняются относительно предыдущей актуализации.

Для некоторых источников предложены альтернативные мероприятия, экономическая эффективность которых оказалась выше, чем у предложенных ранее.

В целом, учитывая изолированность зон теплоснабжения, мероприятия на источниках и тепловых сетях могут меняться в зависимости от результатов инженерных изысканий или изменения планов застройщиков, что не окажет влияния на выбор мероприятий в остальных зонах.

## **Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

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

В 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 2027 г. третьего тепловывода «ГРЭС-1 – 18 микрорайон» 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 отдалённой 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 централизованных источников:

- в 2027 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 2027-2028гг 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 2026-2027гг котельной кв. П-9 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале общественной застройки П-9;
- в 2022-2024гг котельной мкр. 51 (проект) установленной мощностью 60 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 2027-2028гг котельной ЦЖ-1, 1 установленной мощностью 24 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Центральном жилом районе;
- в 2027-2028гг 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 2027-2028гг котельной кв Пойма-2 установленной мощностью 61 Гкал/ч для обеспечения потребителей в квартале Пойма-2;
- в 2027-2028гг котельной НТЦ №1 (западная) установленной мощностью 56 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Пойме реки Обь;
- в 2027-2028гг котельной НТЦ №2 (восточная) установленной мощностью 29 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Пойме реки Обь;
- в 2029 гг котельной Бизнес-центра мкр. 35 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч;
- в 2029 гг котельной торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 установленной мощностью 4,5 Гкал/ч;

Мероприятия по строительству (рисунок 5.1) и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития представлены в таблице 5.5.







Таблица 5.1 – 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
XXX.01.01.001	Строительство пиковой котельной 120 Гкал/ч		Не определена						2028	2030
XXX.01.01.002	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.01.01.003	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.01.01.004	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	2026	2027
XXX.01.01.005	Строительство Котельной мкр.51 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей 51 мкр. - (60Гкал/ч)	Не определена	мкр 51	мощность	Гкал/ч	0	60	2023	2025
XXX.01.01.006	Строительство Котельной мкр. СЗП1 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр. СЗП1 - (69Гкал/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	2027	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	56	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	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	2029	2029
XXX.01.01.013	Строительство котельной торгово-развлекательного комплекса мкр. 39 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией ТРК мкр. 39	Не определена	Микрорайон 39	мощность	Гкал/ч	0	4,5	2029	2029
Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
002.01.03.001	Строительство котельной №7 тепловой мощностью 10 МВт, двухконтурного исполнения с металлической дымовой трубой в несущем каркасе	Замена выработавшего нормативный срок эксплуатации здания котельной (1977 год ввода в эксплуатацию), основного и вспомогательного оборудования и замнеа его на более энергоэффетивное.	СГМУП "ГТС"	Г. Сургут, ул. Индустриальная	КПД	%	84,9	92	2022	2023
					Установленная тепловая мощность	МВт	25	10		
002.01.03.002	Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт с устройством аварийного топливного хозяйства	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	2022	2023
					Установленная тепловая мощность	МВт	18,56	18,5		
002.01.03.003	Разработка проекта "Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94"	Разработка проекта	СГМУП "ГТС"	г. Сургут, пос. Юность	Установленная тепловая мощность	МВт	-	-	2024	2024

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

Перечень предложений по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии приведен в таблицах 5.2 и 5.3.

Таблица 5.2 – 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		
001.01.02.010	Реконструкция теплофикационного комплекса СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)	Обеспечение подключения новых потребителей	Отпуск установленной теплофикационной мощности	Гкал/ч	600	703	2024	2026
001.01.03.017	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	мощность	Гкал/ч	903	1056	2024	2026

Таблица 5.3 – 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		
Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
001.01.01.002	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	нагрузка	Гкал/ч	60	80	2023	2025
001.01.03.061	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	2025	2027
		замена подводящих трубопроводов к котельной 2ДУ1000 на 2Ду1200 на участке от НО46 до вводу в котельную, устройство перемычки 2Ду800			Н напор	м	60	90		
					Н электрическая мощность	кВт	500 и 630	630		

### **5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

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 5.4.

Перечень мероприятий по реконструкции котельных приведен в таблице 5.5.

Таблица 5.4 – 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	2024	2024
001.01.02.002	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	2025	2025
001.01.02.003	Реконструкция кабельных сооружений и кабельных трасс	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2025	2026
001.01.02.004	Реконструкция шламопровода	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2025	2026
001.01.02.005	Реконструкция сливных ЦВ с применением технологии формования бесшовной стеклопластиковой трубы внутри существующего трубопровода бл.13,16	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.02.006	Реконструкция напорных ЦВ с применением технологии формования бесшовной стеклопластиковой трубы внутри существующего трубопровода бл.13,16	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.02.007	Реконструкция сливных трубопроводов энергоблоков №.13,16	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.02.008	Реконструкция компрессорной станции	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2025	2026
001.01.02.009	Разработка бизнес-плана инвестиционного проекта строительства энергоблока ПГУ-420МВт	Разработка вариантов оптимизации функционирования СГРЭС-1. Повышение эффективности	-	-	-	-	-	-
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	2022	2023
001.01.03.002	Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления	Замена ЦВД отработавшего свой ресурс, для надежной работы энергоблока	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2023	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	2024	2025
001.01.03.004	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №2 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок	Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества	-	-	-	-	2024	2024

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		
		и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием						
001.01.03.005	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №9 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок	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. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием	-	-	-	-	2025	2025
001.01.03.006	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №16 с заменой горелок	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. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока, контроля и управления оборудованием	-	-	-	-	2024	2024
001.01.03.007	Техническое перевооружение ПВД №5,6,7 турбоагрегата ст.№6 с заменой подогревателей высокого давления	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.008	Техническое перевооружение конденсатных насосов КсВ-320-160	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2025	2025
001.01.03.009	Техническое перевооружение электрооборудования собственных нужд блока 14 с заменой масляных выключателей на вакуумные в КРУ-6 кВ	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2026	2026
001.01.03.010	Техническое перевооружение электрооборудования блоков с заменой аккумуляторных батарей	Необходимость замены системы оперативного постоянного тока, отработавших нормативный эксплуатационный ресурс, для повышения эксплуатационной надежности схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2026
001.01.03.011	Техническое перевооружение электротехнического оборудования (ЭТО)	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2026
001.01.03.012	Расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг»	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.013	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2026
001.01.03.014	Техническое перевооружение панели релейной защиты ВЛ500кВ СГЭС-1-Сомкинская НДЗ (ПДЭ-2003) и ВЛ220кВ СГЭС-1 - Половская ДВЗ-201 с заменой в/ч аппаратуры приемопередатчиков АВЗК-80 в ПВЗУ на передатчики ПВЗУ-Е	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.015	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены программного обеспечения	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	-	-	-	-	2024	2024
001.01.03.016	Техническое перевооружение системы автоматического управления горелками энергоблоков №4 и №5, в части замены программного обеспечения	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	-	-	-	-	2024	2024
001.01.03.018	Техническое перевооружение установки по производству водорода	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.019	Создание интегрированной системы избирательного видеонаблюдения совмещённой с 3D моделью (ИСИВ-3D)	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2026	2026
001.01.03.020	Дооснащение комплекса инженерно- технических средств охраны. Оборудование объектов критической информационной инфраструктуры (2 пусковой комплекс)	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2025
001.01.03.021	Монтаж лифтов в здании Главного корпуса	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.022	Техническое перевооружение ПТК станция и ПТК синхрограф	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	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		
001.01.03.023	Тех.перевооружение пожарной сигнализации главного корпуса	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2026	2026
001.01.03.024	Техническое перевооружение тепловой сети пос. Кедровый филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.025	Техническое перевооружение сетей водоснабжения пос. Кедровый филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.026	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблоков №13,16 с заменой электронасоса	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.027	Техническое перевооружение циркуласоса ЦН (агрегат) (2 шт.), бл.13,16	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.028	Техническое перевооружение испарителей 1,2 ступени блоков №№13,16 с заменой греющих секций	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.029	Техническое перевооружение трубных пучков ОВИ-2, ПБ, ОБ бл.16	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.03.030	Комлексная программа по замене освещения на светодиодное	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2026	2026
001.01.03.031	Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (О2, СО) за дымососами на к/а бл.15	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2025	2025
001.01.03.032	Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (О2, СО) за дымососами на к/а бл.16	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2026	2026
001.01.03.033	Техническое перевооружение ГРП-3	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	2026	2026
001.01.03.034	Техническое перевооружение резервного возбудителя РВ-1 (на трёх блоках)	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2026	2026
001.01.03.035	Тех.перевооружение РСД с заменой рабочих лопаток ступени №13 (оборудование к установке)	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2026	2026
001.01.03.036	Строительство площадки для складирования металлолома с монтажом автомобильных весов	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2025	2026
001.01.03.037	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.13 с внедрением АСУ ТП	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	-	-
001.01.03.038	Оборудование не входящее в сметы строек	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2026
001.01.03.039	Малоценные ОС, со стоимостью менее 100 тысяч рублей	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2025
001.01.04.001	Модернизация корпоративной географической информационной системы генерирующей компании (КГИС ГК) и тиражирование проектных решений и прототипа корпоративной географической информационной системы генерирующей компании (КГИС ГК) в части контроля технического состояния трубопроводов высокого давления	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.04.002	Модернизация АСУ ТП котельного и общеплощного оборудования «Сургутская ГРЭС-1 (500) 13Г с внедрением ПТК АСУ ТП	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024
001.01.04.003	Модернизация конденсационных энергоблоков филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1(ТЭО)	Повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации СГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	-	-

Таблица 5.5 – 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		
Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										

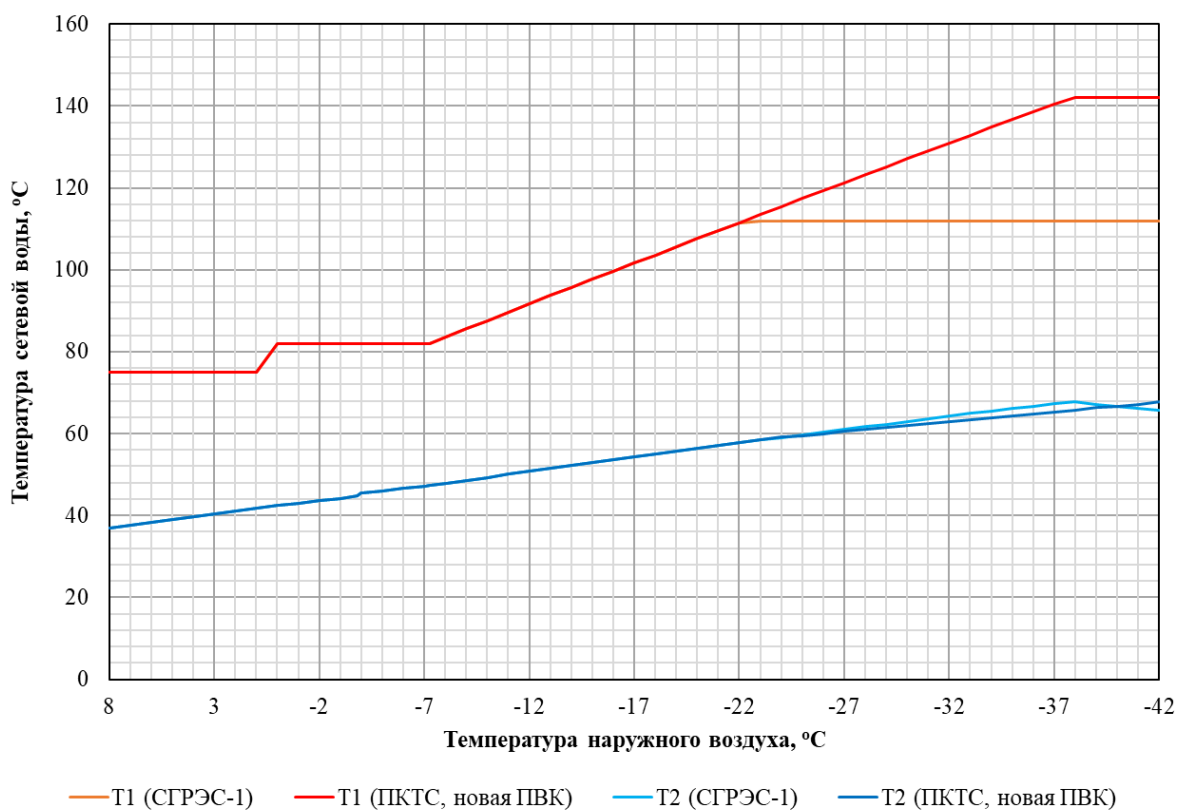
Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Балансовая принадлежность	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
							До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
001.01.01.002	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	нагрузка	Гкал/ч	60	80	2023	2025
001.01.03.061	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	2025	2027
		Н напор			м	60	90			
		N электрическая мощность			кВт	500 и 630	630			
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
002.01.03.001	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
002.01.03.002	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
002.01.03.003	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
002.01.03.004	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
002.01.03.005	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
002.01.03.006	Котельная №1. Монтаж привода газового блока горелки ВК-4	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	привод	шт	-	1	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		
002.01.03.007	Котельная №29 п. Тасжный, 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
002.01.03.008	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
002.01.03.009	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
002.01.03.010	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
002.01.03.011	Котельной № 29 п. Тасжный. Разработка проекта и устройство вантовых оттяжек дымовой трубы котельной №29 п. Тасжный	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	котельная	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.012	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
002.01.03.013	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
002.01.03.014	Котельная № 14 . Замена сетевого насоса № 3 1Д630-90 на насос 1Д630-125а	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.015	Котельная № 24. Монтаж насосов рециркуляции Wilo TOP-S 50/10 котельной № 24	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.016	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
002.01.03.017	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
002.01.03.018	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
002.01.03.019	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
002.01.03.020	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
002.01.03.021	Котельная №14. Монтаж многофункциональной установки комплексной очистки котлов и теплообменного оборудования	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	установка	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.022	Котельная №29 п. Тасжный. Техническое перевооружение системы аварийного топливного хозяйства	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	котельная	шт	1	1	2022	2023

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

В настоящее время в городе действует теплофикационный комплекс СГРЭС-1-ПКТС. Отпуск тепла от СГРЭС-1 осуществляется по температурному графику 150/70 °С со срезкой 112 °С. На ПКТС при понижении температуры наружного воздуха ниже -22 °С осуществляется догрев теплоносителя от 112 °С до температуры, требуемой по температурному графику 150/70 °С со срезкой на 142 °С. Такой режим работы СГРЭС-1-ПКТС сохраняется и на перспективу.

Дополнительно Схемой рекомендуется строительство третьего вывода СГРЭС-1 - 18 микрорайон. График работы третьего тепловывода принимается аналогичным графику работы СГРЭС-1-ПКТС и приведен на рисунке ниже.



**Рисунок 5.2 – Температурный график отпусла тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных**

Для обеспечения пиковой составляющей нагрева сетевой воды по третьему тепловыводу предусматривается сооружение пиковой котельной мощностью 120 Гкал/час.

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

Мероприятия по выводу в резерв или выводу из эксплуатации котельных на перспективу не планируется.

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

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

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

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 «ГРЭС-1 – 18 микрорайон» предусмотрено сооружение пиковой водогрейной котельной мощностью 120 Гкал/ч на 2031 год.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» сохраняется качественно-количественное регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Для действующих источников централизованного теплоснабжения предусматривается сохранение их температурных графиков.

Для третьего тепловывода СГРЭС-1 предусматривается температурный график, аналогично тепловыводу на ПКТС - 150/70 °С.

Для новой котельной №28 СГМУП «ГТС» в пос. Юность, предусматривается на температурный график 130/70 °С.

**5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в Разделе 2 Утверждаемой части.

**5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции 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.