



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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)

КНИГА 1

ТОМ 1 (РАЗДЕЛЫ 1-6)

СОСТАВ РАБОТЫ

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

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	6
Перечень рисунков	8
Раздел 1. Концептуальные направления развития схемы теплоснабжения.....	10
Раздел 2. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа...	12
2.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	12
2.1.1.Существующие отопливаемые площади строительных фондов.....	12
2.1.2.Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	17
2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	21
2.2.1.Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	21
2.2.1.1.Существующие объемы потребления тепловой мощности.....	21
2.2.1.2.Существующие объемы потребления тепловой энергии.....	28
2.2.1.3.Существующие объемы потребления теплоносителя.....	31
2.2.2.Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	31
2.2.2.1.Прогноз прироста потребления тепловой мощности.....	31
2.2.2.2.Прогноз прироста потребления тепловой энергии.....	41
2.2.2.3.Прогноз прироста потребления теплоносителя.....	48
2.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	48
2.4. 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	48
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	56
3.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	56
3.1.1.Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	56
3.1.2.Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	90
3.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	90
3.3. 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	90
3.4. 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 125

3.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно..... 125

Раздел 4. Существующие и перспективные балансы теплоносителя..... 129

4.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 129

4.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... 166

Раздел 5. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... 184

5.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... 184

5.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... 185

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 186

6.1. 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 186

6.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 190

6.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения..... 192

6.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 198

6.5. 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 199

6.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 200

6.7. 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 200

6.8. 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 200

6.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	201
6.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	201

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (расширенная таблица П24.1 МУ).....	15
Таблица 2.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу)	19
Таблица 2.3 – Сдвиг линейной функции, относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1).....	22
Таблица 2.4 – 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.....	23
Таблица 2.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2023 года	26
Таблица 2.6 - Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года.....	29
Таблица 2.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления последующих Книг.....	32
Таблица 2.8 - 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).....	42
Таблица 2.9 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии и в целом по городскому округу.....	49
Таблица 3.1 – 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).....	91
Таблица 3.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ).....	92
Таблица 3.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города	127
Таблица 4.1 - 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.....	131
Таблица 4.2 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО	132
Таблица 4.3 - Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО	161
Таблица 4.4 - 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.....	167
Таблица 6.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития.....	189
Таблица 6.2 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1 и обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	191
Таблица 6.3 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития.....	191

<i>Таблица 6.4 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1</i>	<i>193</i>
<i>Таблица 6.5 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития</i>	<i>195</i>

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)	13
Рисунок 2.2 – Ретроспектива ввода многоквартирного жилищного фонда на территории города.....	14
Рисунок 2.3 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу.....	18
Рисунок 2.4 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по 3 расчетным этапам.....	18
Рисунок 2.5 – Прирост строительных площадей, в зонах действия источников теплоснабжения.....	20
Рисунок 3.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС	57
Рисунок 3.2 – Зона действия СГРЭС-2	59
Рисунок 3.3 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС»	60
Рисунок 3.4 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС»	61
Рисунок 3.5 – Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС»	62
Рисунок 3.6 – Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС»	62
Рисунок 3.7 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС»	63
Рисунок 3.8 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС»	63
Рисунок 3.9 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС»	64
Рисунок 3.10 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС»	65
Рисунок 3.11 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС»	65
Рисунок 3.12 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС»	66
Рисунок 3.13 – Зона действия котельной №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС».....	66
Рисунок 3.14 – Зона действия котельной №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС».....	67
Рисунок 3.15 – Зона действия котельной №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС».....	67
Рисунок 3.16 – Зона действия котельной №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	68
Рисунок 3.17 – Зона действия котельной №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	68
Рисунок 3.18 – Зона действия котельной №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	69
Рисунок 3.19 – Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС».....	69
Рисунок 3.20 – Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС».....	70
Рисунок 3.21 – Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	70
Рисунок 3.22 – Зона действия котельной №32 п. Снежный СГМУП «ГТС».....	71
Рисунок 3.23 – Зона действия котельной №33 п. Снежный СГМУП «ГТС».....	71
Рисунок 3.24 – Зона действия котельной №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС».....	72
Рисунок 3.25 – Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована) СГМУП «ГТС».....	72
Рисунок 3.26 – Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	73
Рисунок 3.27 – Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	74
Рисунок 3.28 – Зона действия котельной №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	74
Рисунок 3.29 – Зона действия котельной №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	75
Рисунок 3.30 – Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	75
Рисунок 3.31 – Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	76
Рисунок 3.32 – Зона действия котельной №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	77
Рисунок 3.33 – Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	77
Рисунок 3.34 – Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	78
Рисунок 3.35 – Зона действия котельной №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	78
Рисунок 3.36 – Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	79
Рисунок 3.37 – Зона действия котельной №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	79
Рисунок 3.38 – Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	80
Рисунок 3.39 – Зона действия котельной №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	80

Рисунок 3.40 – Зона действия котельной №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	81
Рисунок 3.41 – Зона действия котельной №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	81
Рисунок 3.42 – Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»	82
Рисунок 3.43 – Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»	83
Рисунок 3.44 – Зона действия котельной ООО «Газпром энерго»	84
Рисунок 3.45 – Зона действия котельной «Аэропорт Сургут»	85
Рисунок 3.46 – Зона действия котельной СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	86
Рисунок 3.47 – Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»	87
Рисунок 3.48 – Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис»	87
Рисунок 3.49 – Зона действия котельной АО «Горремстрой»	88
Рисунок 3.50 – Зона действия котельной ООО «Технические системы»	88
Рисунок 3.51 – Зона действия котельной ООО «Скат-База»	89
Рисунок 3.52 – Зона действия котельной ООО «ТехСтрой»	89
Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей	129
Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ	130
Рисунок 6.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии	188
Рисунок 6.2 – Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных	198
Рисунок 6.3 – Мероприятия по переводу котельной ООО «ТехСтрой» в режим ЦТП	199

Раздел 1. КОНЦЕПТУАЛЬНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Основными задачами, решаемыми при разработке схемы теплоснабжения, являются обеспечение оптимального перспективного распределения зон теплоснабжения городских источников теплоснабжения, с учетом состояния существующих систем инженерной инфраструктуры, планов строительства и реконструкции городских источников теплоснабжения, существующих и прогнозируемых, с учетом перспективного роста тепловых нагрузок, балансов тепловой мощности источников теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей.

Критерием экономической эффективности при выборе оптимального варианта обеспечения теплоснабжения служит прогнозируемый уровень среднего для всего города («общекотлового») тарифа на тепловую энергию. Помимо сравнительного анализа тарифных (ценовых) последствий различных вариантов развития, интегрирующих капитальные и последующие эксплуатационные затраты, выбор оптимального сценария учитывает оценки показателей надежности и экологической безопасности теплоснабжения, а также возможные риски, связанные с необходимостью синхронизации периодов строительства объектов инженерно-технического обеспечения с периодами подключения перспективных объектов системы теплоснабжения.

Долгосрочный горизонт планирования при разработке Схемы теплоснабжения (схема теплоснабжения г. Сургута разрабатывается на расчетный срок до 2035 года) делает нецелесообразным рассмотрение возможных вариантов ее развития как полностью взаимоисключающих, и окончательное принятие единственного безальтернативного варианта. Очевидно, что выбор на среднесрочном и долгосрочном горизонте планирования зависит от множества неопределенных на текущем этапе факторов. Недостаточно определенными остаются и фактическое развитие застройки на той или иной территории, и изменение тепловых нагрузок и теплопотребления, и возможности инвестиций, и ставки по кредитам, и соотношение цен и тарифов. Фактические возможности и цена прохождения теплотрассами остаются неопределенными до проведения соответствующих проектно-изыскательских работ, как и некоторые другие детали реализации вариантов, которые могут оказаться решающими для их сравнительной эффективности. Таким образом, выбор вариантов на среднесрочную и долгосрочную перспективу развития систем теплоснабжения может быть неоднозначным, отложенным, уточняемым при очередной актуализации схемы теплоснабжения, в задачу которой входит не столько исправление предыдущего ошибочного выбора, сколько уточнение параметров, определяющих прохождение развилок развития.

В то же время, необходимо однозначно определять состав мероприятий по развитию систем теплоснабжения на краткосрочную перспективу, с примерным горизонтом не менее 3 лет, без чего невозможно устойчивое поступательное движение вперед. В качестве таких мероприятий целесообразно определять мероприятия, общие для различных перспективных вариантов развития, мероприятия, относительно которых уже достигнуто консолидированное одобрение со стороны Администрации и теплоснабжающих организаций. С другой стороны, все варианты долгосрочного развития должны совпадать в части первоочередных мероприятий и не должны противоречить уже утвержденным планам.

В соответствии со сказанным, при разработке схемы теплоснабжения варианты развития систем теплоснабжения и относящиеся к ним мероприятия следует подразделять на первоочередные (утверждаемые и включаемые в книги 8 и 9 обосновывающих материалов) и отложенные. При разработке долгосрочных планов целесообразно генерировать максимальное количество вариантов, с выделением в них первоочередных (утверждаемых) и отложенных этапов реализации с сохранением вариативности последних. Рассматриваемые в настоящей схеме теплоснабжения варианты приводятся в Книге 6 «Мастер-план». Однозначные выводы (рекомендации) должны быть сделаны на ближайшую 3-х летнюю перспективу для первоочередных мероприятий. Если при очередной актуализации какой-либо из вариантов перспективного развития перестает включать в себя утверждаемые при этой актуализации первоочередные мероприятия (включает на данном первоочередном этапе другие мероприятия), он должен быть исключен, либо переосмыслен. В то же время, могут появиться новые варианты, в которых эффективные мероприятия в целом отсеиваемых вариантов будут добавлены к мероприятиям сохраняемых вариантов.

Раздел 2. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

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

2.1.1. Существующие отапливаемые 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.

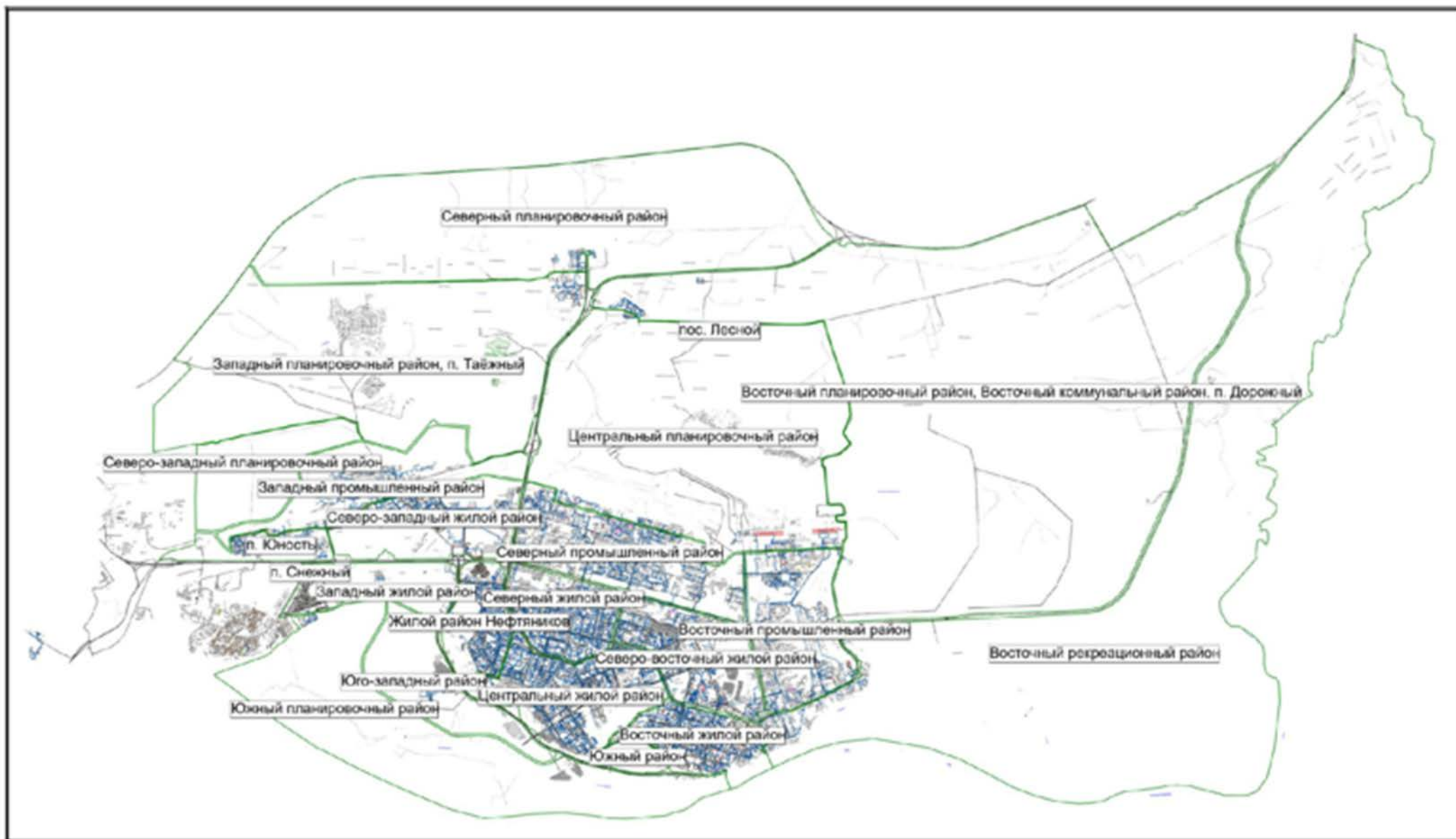


Рисунок 2.1 – Деление территории городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)

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.

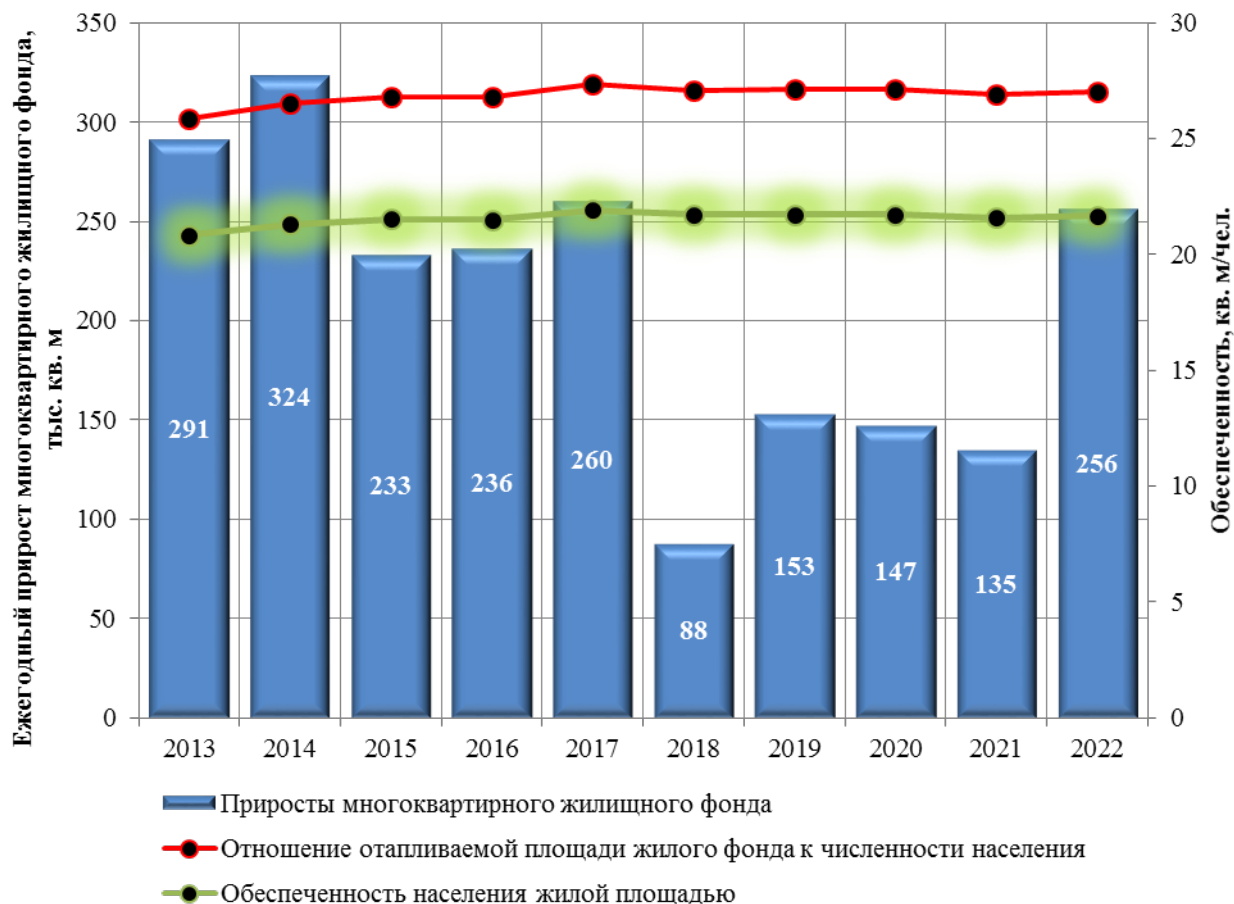


Рисунок 2.2 – Ретроспектива ввода многоквартирного жилищного фонда на территории города

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 2.1 - 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
1. Численность постоянного населения (к окончанию года), тыс. чел.	332,3	340,8	348,6	360,6	366,2	373,9	380,6	387,2	395,9	406,9
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / 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 ² / чел. (к окончанию года)	20,8	21,3	21,5	21,5	21,9	21,7	21,7	21,7	21,6	21,7
2. Площадь территории городского округа, га	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398	35398
3. Застроенные территории (га), в том числе	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
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м										
4.1. Общая отопливаемая 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 отопливаемой 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 отопливаемой площади	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	8,2	17,2	7,5	17,0	27,2
4.3. Общая отопливаемая площадь на конец года	14196,7	14658,2	14985,5	15321,0	15719,7	15867,3	16077,3	16266,3	17781,3	18152,2
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	6612,0	6920,2	7263,8	7503,9	7748,5	8030,3	8120,2	8266,5	8415,3	8551,3
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
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м										
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
7. Общая отопливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м										
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 отопливаемой 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 отопливаемой 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
8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м										
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
9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м										
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.

2.1.2. 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 Книги 3 (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.

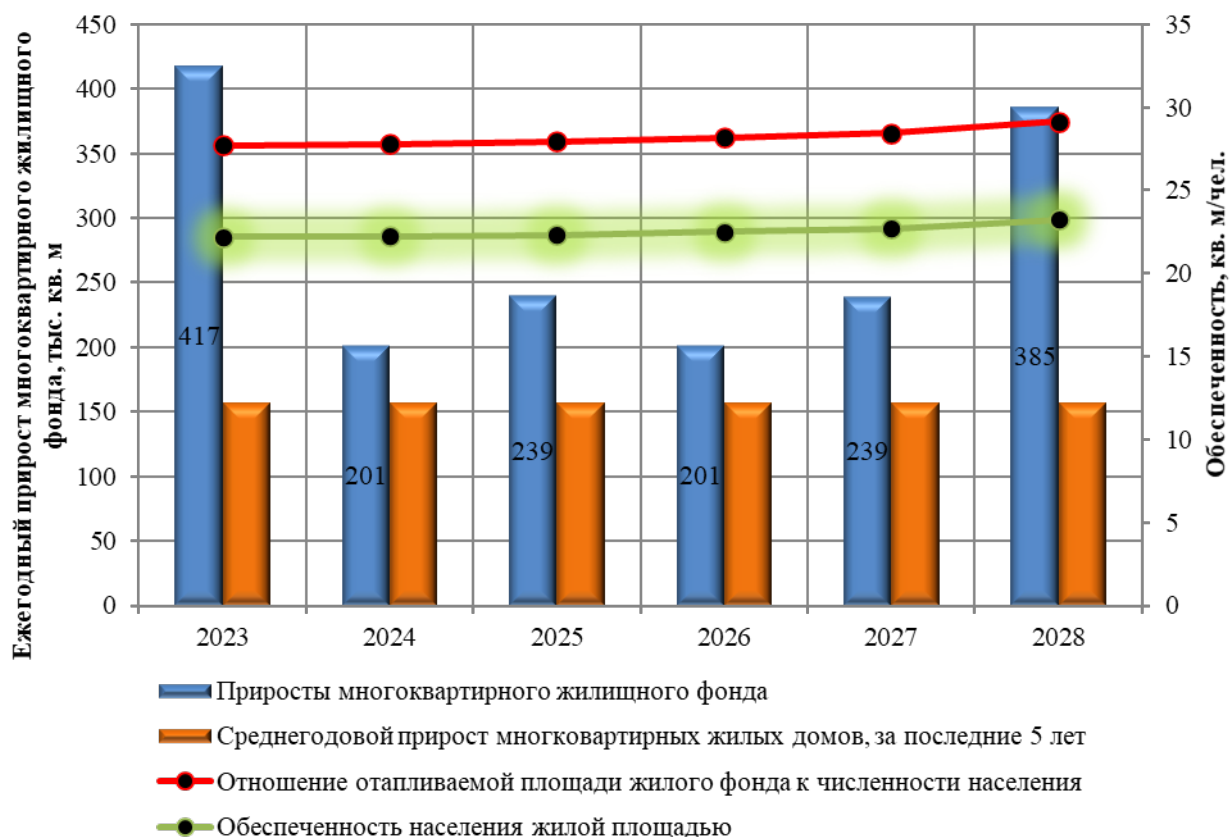


Рисунок 2.3 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу



Рисунок 2.4 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по 3 расчетным этапам

Таблица 2.2 - 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)	27,7	27,8	28,0	28,2	28,5	29,2	29,7	30,6	31,0	31,0	33,0	33,2	33,9	-	-	-
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м²/ чел. (к окончанию года)	22,2	22,2	22,3	22,5	22,7	23,2	23,6	24,3	24,6	24,6	26,1	26,3	26,8	-	-	-
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	19001,2	19451,6	20018,8	20550,9	21082,3	21985,6	22911,4	24047,5	25066,6	25448,5	26753,0	27212,3	-	-	-
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	849,0	450,4	567,2	532,1	531,5	903,3	925,8	1136,1	1019,1	381,9	1304,5	459,3	718,5	3833,4	3081,0	2864,2
4.2.1. Новое строительство, в том числе	904,8	459,8	579,3	532,1	531,5	903,3	925,8	1136,1	1019,1	381,9	1304,5	459,3	718,5	3910,8	3081,0	2864,2
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	542,4	261,5	310,9	261,4	310,7	500,7	430,6	637,1	394,5	200,1	1177,7	315,5	561,2	2187,7	1462,2	2254,5
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	302,3	186,9	237,7	197,9	220,7	401,6	495,0	499,0	622,3	165,8	126,5	143,6	140,8	1547,1	1616,3	576,7
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	22,9	0,2	0,0	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	0,0	0,0	16,4	54,2	0,0	32,5
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	37,3	11,2	30,7	41,8	0,0	1,0	0,1	0,0	2,3	0,0	0,3	0,2	0,0	121,9	2,4	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	19001,2	19451,6	20018,8	20550,9	21082,3	21985,6	22911,4	24047,5	25066,6	25448,5	26753,0	27212,3	27930,8	-	-	-
5. Жилищный фонд (тыс. кв. м) на начало периода - всего, в т.ч.:	8815,6	9212,8	9404,8	9634,6	9866,7	10105,7	10490,9	10822,1	11312,2	11615,7	11785,6	12691,6	12934,3	-	-	-
5.1. Многоквартирные жилые дома	8628,8	9003,1	9194,8	9424,6	9625,7	9864,8	10249,9	10581,2	11071,2	11374,7	11528,6	12434,5	12677,2	-	-	-
5.2. Индивидуальные жилые дома	186,8	209,7	209,9	209,9	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	241,0	257,0	257,0	257,0	-	-	-
6. Движение жилищного фонда, тыс. кв. м																
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	8815,6	9212,8	9404,8	9634,6	9866,7	10105,7	10490,9	10822,1	11312,2	11615,7	11785,6	12691,6	12934,3	-	-	-
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	397,2	192,0	229,8	232,1	239,0	385,2	331,3	490,1	303,5	169,9	905,9	242,7	448,2	1675,3	1124,8	1766,7
6.2.1. Новое строительство + перевод нежилых помещений в жилые	440,1	201,4	239,2	232,1	239,0	385,2	331,3	490,1	303,5	169,9	905,9	242,7	448,2	1737,0	1124,8	1766,7
6.2.1.1. Многоквартирные дома	417,2	201,1	239,2	201,1	239,0	385,2	331,3	490,1	303,5	153,9	905,9	242,7	431,7	1682,8	1124,8	1734,2
6.2.1.2. Индивидуальные дома	22,9	0,2	0,0	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	0,0	0,0	16,4	54,2	0,0	32,5
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	9212,8	9404,8	9634,6	9866,7	10105,7	10490,9	10822,1	11312,2	11615,7	11785,6	12691,6	12934,3	13382,4	-	-	-
7. Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. кв. м																
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	11001,3	11510,8	11763,1	12061,8	12354,3	12665,0	13165,7	13596,4	14233,4	14628,0	14844,1	16021,8	16337,3	-	-	-
7.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	509,4	252,3	298,7	292,5	310,7	500,7	430,6	637,1	394,5	216,1	1177,7	315,5	577,7	2164,4	1462,2	2287,0
7.2.1. Новое строительство	565,3	261,7	310,9	292,5	310,7	500,7	430,6	637,1	394,5	216,1	1177,7	315,5	577,7	2241,8	1462,2	2287,0
7.2.1.1. Многоквартирные дома	542,4	261,5	310,9	261,4	310,7	500,7	430,6	637,1	394,5	200,1	1177,7	315,5	561,2	2187,7	1462,2	2254,5
7.2.1.2. Индивидуальные дома	22,9	0,2	0,0	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	0,0	0,0	16,4	54,2	0,0	32,5
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	11510,8	11763,1	12061,8	12354,3	12665,0	13165,7	13596,4	14233,4	14628,0	14844,1	16021,8	16337,3	16915,0	-	-	-
8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий, тыс. кв. м																
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	4400,5	4702,8	4889,7	5127,4	5325,3	5546,0	5947,6	6442,6	6941,6	7563,9	7729,7	7856,2	7999,8	-	-	-
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	302,3	186,9	237,7	197,9	220,7	401,6	495,0	499,0	622,3	165,8	126,5	143,6	140,8	1547,1	1616,3	576,7
8.2.1. Новое строительство	302,3	186,9	237,7	197,9	220,7	401,6	495,0	499,0	622,3	165,8	126,5	143,6	140,8	1547,1	1616,3	576,7
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	4702,8	4889,7	5127,4	5325,3	5546,0	5947,6	6442,6	6941,6	7563,9	7729,7	7856,2	7999,8	8140,6	-	-	-
9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий, тыс. кв. м																
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	2750,3	2787,6	2798,8	2829,5	2871,3	2871,3	2872,3	2872,4	2872,4	2874,7	2874,7	2875,0	2875,2	-	-	-
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	37,3	11,2	30,7	41,8	0,0	1,0	0,1	0,0	2,3	0,0	0,3	0,2	0,0	121,9	2,4	0,5
9.2.1. Новое строительство	37,3	11,2	30,7	41,8	0,0	1,0	0,1	0,0	2,3	0,0	0,3	0,2	0,0	121,9	2,4	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	2787,6	2798,8	2829,5	2871,3	2871,3	2872,3	2872,4	2872,4	2874,7	2874,7	2875,0	2875,2	2875,2	-	-	-

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 Книги 3.

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

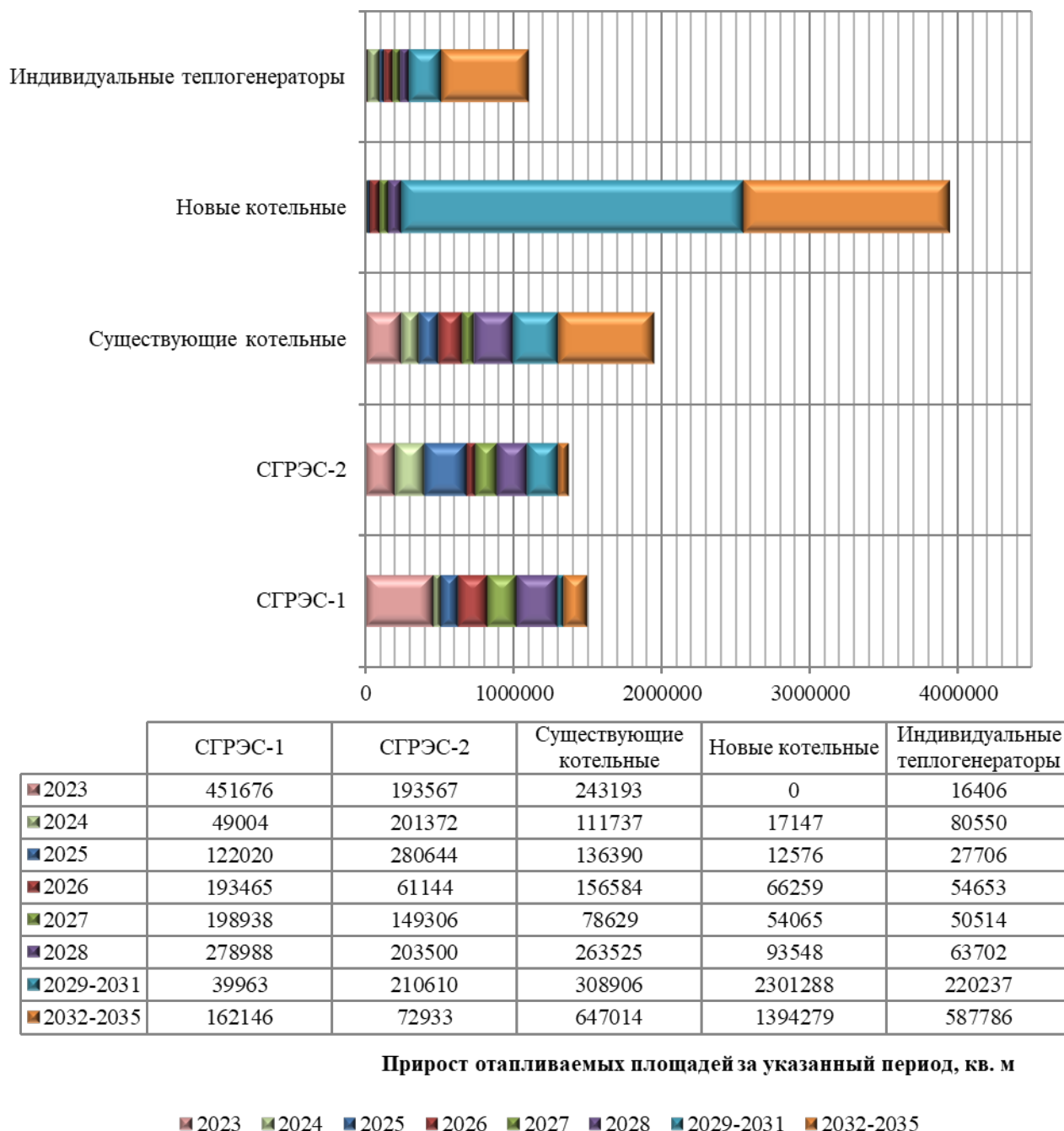


Рисунок 2.5 – Прирост строительных площадей, в зонах действия источников теплоснабжения

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

2.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

2.2.1.1. 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 2.3 – 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. Тасжый	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_0	наклон прямой, b_1
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 2.4 – 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				
		2018	2019	2020	2021	2022
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 СГМУП «ГТС»	22,686	22,686	22,686	22,701	23,538
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	58,434	58,434	58,434	58,344	53,099
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	67,291	67,291	67,291	68,951	66,747
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	6,173	6,173	6,173	6,290	5,897
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	4,280	4,280	4,280	4,273	4,264
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	4,466	4,466	4,466	4,427	4,028
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	3,254	3,254	3,254	3,284	3,286
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	7,280	7,280	7,280	7,280	7,223
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	35,927	35,927	35,927	35,905	35,810
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	2,976	2,976	2,976	2,976	2,971
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	4,819	4,819	4,819	4,819	3,998
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	4,510	4,510	4,510	4,510	3,983
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	1,025	1,025	1,025	1,025	0,937
17	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	0,230	0,230	0,230	0,184	0,218
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,458	0,458	0,458	0,285	0,579
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	1,866	1,866	1,866	1,163	1,167

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч				
		2018	2019	2020	2021	2022
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	5,649	5,649	5,649	5,596	5,526
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	2,273	2,273	2,273	2,141	2,057
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	4,031	4,031	4,031	4,043	4,106
23	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1,764	1,764	1,764	1,764	1,409
24	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1,893	1,893	1,893	1,898	1,873
25	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0,100	0,100	0,100	0,100	0,099
26	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	-	-	-	-	-
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,429	0,429	0,430	0,489	0,468
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,723	2,723	3,227	3,104	3,340
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	-	-	-	-	3,084
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	9,143	9,143	9,659	9,656	6,217
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,307	1,307	1,307	1,218	1,182
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,386	2,386	2,534	2,727	2,662
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,938	1,938	1,887	1,819	1,987
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	5,529	5,529	4,872	4,854	4,836
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,074	11,074	11,006	10,894	11,713
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	14,493	14,493	15,211	14,543	13,991
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,526	2,526	2,519	2,519	2,440
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,732	4,732	4,720	4,677	4,157
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,600	0,600	0,600	0,601	0,599
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,047	2,047	2,293	2,613	2,469
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,917	11,917	11,529	11,556	11,440
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»			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"	-	-	17,894	18,726	17,695
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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч				
		2018	2019	2020	2021	2022
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

* - Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по данным ПАО «Юнипро» составляет 292,195 Гкал/ч (приводится справочно)

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 Книги 2 «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 2.5 – 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 вентиляция	ГВС _{ср}	ГВС _{макс}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
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 СГМУП «ГТС»	18,183	2,775	6,660	0,000	20,958
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	43,229	8,027	19,265	0,000	51,256
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	54,954	9,562	22,949	0,000	64,516
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	4,874	0,518	1,243	0,000	5,392
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	4,140	0,015	0,036	0,000	4,155
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	3,793	0,000	0,000	0,000	3,793
10	Котельная №9 СГМУП «ГТС»	3,162	0,000	0,000	0,000	3,162
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	3,741	0,133	0,319	0,000	3,874
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	29,488	6,206	14,894	0,000	35,694
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	2,553	0,320	0,768	0,000	2,873
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	2,907	0,959	2,302	0,000	3,866
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	3,262	0,712	1,709	0,000	3,974
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	0,806	0,121	0,290	0,000	0,927
17	Котельная №25 пос. Лесной СГМУП «ГТС»	0,148	0,000	0,000	0,000	0,148
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,266	0,136	0,326	0,000	0,402
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	0,702	0,377	0,905	0,000	1,079
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	4,437	0,398	0,955	0,000	4,835
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	1,784	0,023	0,055	0,000	1,807
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	3,541	0,156	0,374	0,000	3,697

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление и вентиляци я	ГВС _{ср}	ГВС _{макс}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
23	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	0,899	0,472	1,133	0,000	1,371
24	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	1,371	0,026	0,062	0,000	1,397
25	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0,099	0,000	0,000	0,000	0,099
26	Котельная №35 Спортивное СГМУП «ГТС» (законсервирована)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,456	0,013	0,031	0,000	0,469
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,245	0,095	0,228	0,000	3,340
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,829	0,255	0,612	0,000	3,084
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	6,137	0,079	0,190	0,000	6,216
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,182	0,000	0,000	0,000	1,182
32	Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,398	0,266	0,638	0,000	2,664
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	1,902	0,084	0,202	0,000	1,986
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	4,793	0,044	0,106	0,000	4,837
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,018	0,696	1,670	0,000	11,714
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	13,539	0,452	1,085	0,000	13,991
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,440	0,000	0,000	0,000	2,440
38	Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»	3,646	0,510	1,224	0,000	4,156
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,546	0,053	0,127	0,000	0,599
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	2,347	0,121	0,290	0,000	2,468
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	11,182	0,258	0,619	0,000	11,440
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	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"	17,741	0,000	0,000	0,000	17,741
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 «ГВС- 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 _{ср}	ГВС _{макс}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
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

* - Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по данным ПАО «Юнипро» составляет 292,195 Гкал/ч (приводится справочно)

2.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии

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

Таблица 2.6 - 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 вентиляц ию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляц ию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляц ию	На нужды ГВС
1	СГРЭС-1 в т.ч.:	1542848,0	-	-	1758541,0	-	-	1739943,0	-	-
1.1	конечным потребителям	1343811,3	1090044,4	253766,9	1472526,9	1246823,9	225703,0	1440303,2	1217345,8	222957,4
1.2	конечным потребителям СГМУП «ГТС»	1188761,0	964274,0	224487,0	1360683,0	1152123,0	208560,0	1364906,0	1153620,0	211286,0
2	Котельная ПКТС	43090,0	31122,0	11968,0	99527,0	90648,0	8879,0	37973,0	33857,0	4116,0
3	СГРЭС-2 в т. ч.:	798841	-	-	934503	-	-	861077	-	-
3.1	конечным потребителям	585147,9	483214,4	101933,5	761077,0	655470,1	105606,9	661366,2	551435,0	109931,2
3.2	конечным потребителям СГМУП «ГТС»	407253,0	336309,0	70944,0	499900,0	430534,0	69366,0	473648,0	394919,0	78729,0
4	Котельная №1 (СГМУП «ГТС»)	54321,0	43438,0	10883,0	61126,0	45986,0	15140,0	53744,0	42752,0	10992,0
5	Котельная №2 (СГМУП «ГТС»)	104093,0	91177,0	12916,0	123186,0	110702,0	12484,0	113583,0	100906,0	12677,0
6	Котельная №3 (СГМУП «ГТС»)	138322,0	118056,0	20266,0	188164,0	164368,0	23796,0	151789,0	134005,0	17784,0
7	Котельная №5 (СГМУП «ГТС»)	10789,0	9477,0	1312,0	13110,0	11763,0	1347,0	11877,0	10492,0	1385,0
8	Котельная №6 (СГМУП «ГТС»)	9625,0	9625,0	0,0	11867,0	11867,0	0,0	10203,0	10203,0	0,0
9	Котельная №7 (СГМУП «ГТС»)	8491,0	8491,0	0,0	10273,0	10273,0	0,0	8075,0	8075,0	0,0
10	Котельная №9 (СГМУП «ГТС»)	5888,0	5888,0	0,0	8197,0	8197,0	0,0	7507,0	7507,0	0,0
11	Котельная №13 (СГМУП «ГТС»)	9064,0	1515,0	7549,0	10969,0	8826,0	2143,0	14594,0	11753,0	2841,0
12	Котельная №14 (СГМУП «ГТС»)	109582,0	92575,0	17007,0	128064,0	103007,0	25057,0	113545,0	91439,0	22106,0
13	Котельная №21 (СГМУП «ГТС»)	7233,0	5738,0	1495,0	8373,0	6746,0	1627,0	7652,0	5987,0	1665,0
14	Котельная №22 "Олимпий" (СГМУП «ГТС»)	3594,0	2851,0	743,0	4291,0	3512,0	779,0	3919,0	3079,0	840,0
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС»)	6573,0	6573,0	0,0	7343,0	7343,0	0,0	7480,0	7480,0	0,0
16	Котельная №24 "Нефтяник" (СГМУП «ГТС»)	1822,0	1521,0	301,0	2241,0	1926,0	315,0	2284,0	1999,0	285,0
17	Котельная №25 п. Лесной (СГМУП «ГТС»)	141,0	141,0	0,0	94,0	94,0	0,0	86,0	86,0	0,0
18	Котельная №26 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	3136,8	2217,4	919,4	3552,0	2539,0	1013,0	3411,1	2469,1	942,0
19	Котельная №27 "Набережный" (СГМУП «ГТС»)	1380,2	975,6	404,6	1563,0	1117,0	446,0	1500,9	1085,9	415,0
20	Котельная №28 п. Юность (СГМУП «ГТС»)	8970,0	7688,0	1282,0	8838,0	7642,0	1196,0	7984,0	6599,0	1385,0
21	Котельная №29 п. Таежный (СГМУП «ГТС»)	3989,0	3989,0	0,0	4253,0	4253,0	0,0	4561,0	4561,0	0,0
22	Котельная №30 п. Лунный (СГМУП «ГТС»)	6285,0	5322,0	963,0	7568,0	6440,0	1128,0	7786,0	6141,0	1645,0
23	Котельная №32 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	390,4	286,4	104,0	348,2	271,2	77,0	402,9	299,9	103,0
24	Котельная №33 п. Снежный (СГМУП «ГТС»)	4335,6	3189,6	1146,0	4741,8	3703,8	1038,0	4653,1	3466,1	1187,0
25	Котельная №34 Крылова, 40 (СГМУП «ГТС»)	1008,0	948,0	60,0	1067,0	1026,0	41,0	915,0	903,0	12,0
26	Котельная №35 Спортивное (СГМУП «ГТС») (законсервирована)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Но мер	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал								
		2020			2021			2022		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляц ию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляц ию	На нужды ГВС	Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляц ию	На нужды ГВС
27	Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	1312,0	1275,6	36,4	1592,0	1547,9	44,1	1489,0	1447,7	41,3
28	Котельная №3 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	7013,0	6813,5	199,5	8554,0	8310,7	243,3	7556,0	7341,1	214,9
29	Котельная №4 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2780,0	2550,1	229,9
30	Котельная №5 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	15929,0	15726,6	202,4	19962,0	19708,3	253,7	15743,0	15542,9	200,1
31	Котельная №6 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	2710,0	2710,0	0,0	3264,0	3264,0	0,0	3030,0	3030,0	0,0
32	Котельная №7 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	5758,0	5183,1	574,9	7222,0	6500,9	721,1	6381,0	5743,9	637,1
33	Котельная №8 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	3640,0	3486,0	154,0	4839,0	4634,3	204,7	4102,0	3928,5	173,5
34	Котельная №9 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	10153,0	10060,6	92,4	12101,0	11990,9	110,1	11388,0	11284,4	103,6
35	Котельная №10 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	26543,0	24965,9	1577,1	32080,0	30173,9	1906,1	29809,0	28037,9	1771,1
36	Котельная №12 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	28937,0	28002,1	934,9	36113,0	34946,3	1166,7	31987,0	30953,6	1033,4
37	Котельная №14 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	5377,0	5377,0	0,0	6688,0	6688,0	0,0	5782,0	5782,0	0,0
38	Котельная №15 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	11168,0	9797,5	1370,5	12988,0	11394,2	1593,8	11913,0	10451,1	1461,9
39	Котельная №16 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	1256,0	1144,9	111,1	1596,0	1454,8	141,2	1429,0	1302,6	126,4
40	Котельная №17 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	4825,0	4588,4	236,6	6466,0	6149,0	317,0	5880,0	5591,7	288,3
41	Котельная №19 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	23633,0	23100,0	533,0	27752,0	27126,1	625,9	27870,0	27241,5	628,5
42	Котельная №22 (ПАО «Сургутнефтегаз»)	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

2.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя

Существующие объемы потребления теплоносителя представлены в разделе 7 Книги 2.

2.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

2.2.2.1. 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 2.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления последующих Книг

№ 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 + ПКТС	25,03	2,62	6,57	16,41	12,71	22,05	85,39	1,87	14,12	27,65	34,22	50,63	63,34	85,39	87,26	101,37
	отопление и вентиляция	22,34	2,23	5,60	15,50	11,15	19,05	75,87	1,67	13,50	24,56	30,17	45,67	56,82	75,87	77,54	91,04
	ГВС (средняя)	2,69	0,40	0,97	0,91	1,56	3,00	9,52	0,19	0,62	3,08	4,05	4,96	6,52	9,52	9,72	10,33
	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	9,97	7,43	12,16	3,07	9,64	14,10	56,36	8,70	5,32	17,40	29,56	32,63	42,27	56,36	65,07	70,38
	отопление и вентиляция	8,84	6,34	10,91	2,60	7,61	12,23	48,54	7,55	5,15	15,18	26,09	28,70	36,31	48,54	56,09	61,24
	ГВС (средняя)	1,13	1,09	1,25	0,47	2,03	1,87	7,83	1,15	0,17	2,21	3,47	3,93	5,96	7,83	8,97	9,14
	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		35,0	10,1	18,7	19,5	22,4	36,1	141,8	10,6	19,4	45,0	63,8	83,3	105,6	141,8	152,3	171,8
отопление и вентиляция		31,2	8,6	16,5	18,1	18,8	31,3	124,4	9,2	18,6	39,7	56,3	74,4	93,1	124,4	133,6	152,3
ГВС (средняя)		3,8	1,5	2,2	1,4	3,6	4,9	17,3	1,3	0,8	5,3	7,5	8,9	12,5	17,3	18,7	19,5
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 СГМУП «ГТС»	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,29	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,56
	отопление и вентиляция	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,28	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,45
	ГВС (средняя)	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,01	0,10	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 СГМУП «ГТС»	0,23	0,24	1,96	0,00	0,00	0,00	2,43	2,58	0,05	0,47	2,43	2,43	2,43	2,43	5,01	5,06
	отопление и вентиляция	-0,01	0,20	1,89	0,00	0,00	0,00	2,09	2,36	0,05	0,19	2,09	2,09	2,09	2,09	4,45	4,50
	ГВС (средняя)	0,23	0,04	0,07	0,00	0,00	0,00	0,35	0,22	0,00	0,28	0,35	0,35	0,35	0,35	0,57	0,57
	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
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	отопление и вентиляция	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	ГВС (средняя)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	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 СГМУП «ГТС»	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

№ 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	-0,56	-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
	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 СГМУП «ГТС»	0,20	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,20	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
	отопление и вентиляция	0,20	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,20	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	1,55	0,00	3,95	0,97	0,97	0,97	0,97	1,55	1,55	5,50
	отопление и вентиляция	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,38	0,00	3,67	0,84	0,84	0,84	0,84	1,38	1,38	5,05
	ГВС (средняя)	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,16	0,00	0,28	0,12	0,12	0,12	0,12	0,16	0,16	0,44
	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 СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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" СГМУП «ГТС»	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
	отопление и вентиляция	0,00	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	1,78	0,00	0,00	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
	ГВС (средняя)	0,00	0,17	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
	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" СГМУП «ГТС»	1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
	отопление и вентиляция	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
	ГВС (средняя)	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ 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
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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
17	Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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" СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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" СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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 СГМУП «ГТС»	-1,09	1,48	-0,25	0,00	0,00	0,00	0,14	12,29	8,84	0,39	0,14	0,14	0,14	0,14	12,43	21,27
	отопление и вентиляция	-1,03	1,48	-0,25	0,00	0,00	0,00	0,20	11,93	8,54	0,45	0,20	0,20	0,20	0,20	12,13	20,67
	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 СГМУП «ГТС»	0,05	0,01	0,00	0,00	0,00	0,42	0,48	0,00	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,48	0,48	0,51
	отопление и вентиляция	0,05	0,01	0,00	0,00	0,00	0,41	0,47	0,00	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,47	0,47	0,50
	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 СГМУП «ГТС»	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	1,59	0,00	0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	1,59	1,59	1,59
	отопление и вентиляция	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	1,58	0,00	0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	1,58	1,58	1,58
	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 СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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
24	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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 СГМУП «ГТС»	0,00	0,00	0,00	0,00	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 СГМУП «ГТС» (законсервирована)	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	отопление и вентиляция	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	ГВС (средняя)	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	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
ИТОГО по котельным СГМУП «ГТС»		5,60	3,28	2,72	0,00	0,00	1,29	12,89	14,87	13,26	8,88	11,60	11,60	11,60	12,89	27,76	41,02
	отопление и вентиляция	5,08	3,17	1,97	0,00	0,00	1,23	11,46	14,29	12,67	8,25	10,23	10,23	10,23	11,46	25,75	38,42
	ГВС (средняя)	0,51	0,12	0,74	0,00	0,00	0,06	1,43	0,58	0,59	0,63	1,37	1,37	1,37	1,43	2,01	2,60
	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
Котельные ПАО «Сургутнефтегаз»																	
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

№ 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
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
	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

№ 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
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
ИТОГО по котельным 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
Котельные ООО «СГЭС»																	
43	Котельная К-45	7,49	0,00	3,29	6,89	3,34	9,62	30,62	0,41	15,87	7,49	10,78	17,67	21,01	30,62	31,03	46,90
	отопление и вентиляция	7,01	0,00	2,89	6,27	2,87	8,32	27,36	0,39	12,56	7,01	9,90	16,17	19,04	27,36	27,75	40,31
	ГВС (средняя)	0,48	0,00	0,40	0,62	0,47	1,30	3,27	0,02	3,31	0,48	0,88	1,50	1,97	3,27	3,29	6,59
	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
ИТОГО по котельным ООО «СГЭС»		7,49	0,00	3,29	6,89	3,34	9,62	30,62	0,41	15,87	7,49	10,78	17,67	21,01	30,62	31,03	46,90
	отопление и вентиляция	7,01	0,00	2,89	6,27	2,87	8,32	27,36	0,39	12,56	7,01	9,90	16,17	19,04	27,36	27,75	40,31
	ГВС (средняя)	0,48	0,00	0,40	0,62	0,47	1,30	3,27	0,02	3,31	0,48	0,88	1,50	1,97	3,27	3,29	6,59
	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
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне деятельности ЕТО)																	
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	отопление и вентиляция	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	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

№ 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
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 «ГВС-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
	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	1,45	0,29	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	1,45	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
	отопление и вентиляция	0,00	1,13	0,21	0,00	0,00	0,00	1,34	0,00	0,00	1,13	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	ГВС (средняя)	0,00	0,32	0,07	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,32	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
	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 прочим ЕТО	0,03	1,45	0,29	0,00	0,00	0,00	1,77	0,00	0,00	1,48	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
	отопление и вентиляция	0,03	1,13	0,21	0,00	0,00	0,00	1,37	0,00	0,00	1,16	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
	ГВС (средняя)	0,00	0,32	0,07	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,32	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
	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 всем существующим теплоисточникам	40,6	14,8	21,7	19,5	22,4	37,4	156,4	25,4	32,7	55,4	77,1	96,6	119,0	156,4	181,9	214,5
	отопление и вентиляция	36,3	12,9	18,7	18,1	18,8	32,5	137,2	23,5	31,3	49,2	67,9	86,0	104,7	137,2	160,8	192,1
	ГВС (средняя)	4,3	1,9	3,0	1,4	3,6	4,9	19,2	1,9	1,4	6,3	9,3	10,7	14,3	19,2	21,1	22,5
	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

№ 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
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	
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	0,87	0,49	2,53	2,14	2,13	8,16	12,03	0,15	0,87	1,35	3,89	6,03	8,16	20,18	20,34
отопление и вентиляция		0,00	0,83	0,39	2,06	1,81	1,80	6,88	10,93	0,15	0,83	1,22	3,28	5,09	6,88	17,81	17,96
ГВС (средняя)		0,00	0,04	0,10	0,47	0,33	0,33	1,28	1,10	0,01	0,04	0,14	0,61	0,94	1,28	2,37	2,38
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
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 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
58	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
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,48	9,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,48	20,10
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,81	8,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,81	18,79
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	1,31
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 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
61	Новая котельная НТЦ №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,15	48,15
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,84	45,84
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	2,31
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 НТЦ №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

№ 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
63	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
64	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
	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
ИТОГО по новым теплоисточникам		0,0	0,9	0,5	2,5	2,1	5,8	11,8	159,0	63,8	0,9	1,4	3,9	6,0	11,8	170,8	234,6
	отопление и вентиляция	0,0	0,8	0,4	2,1	1,8	5,3	10,4	149,9	61,0	0,8	1,2	3,3	5,1	10,4	160,3	221,4
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,1	0,5	0,3	0,4	1,4	9,1	2,8	0,0	0,1	0,6	0,9	1,4	10,5	13,3
	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
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		41	16	22	22	24	43	168	184	97	56	79	101	125	168	353	449
	отопление и вентиляция	36	14	19	20	21	38	148	173	92	50	69	89	110	148	321	413
	ГВС (средняя)	4	2	3	2	4	5	21	11	4	6	9	11	15	21	32	36
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1,1	3,6	1,4	3,4	2,3	2,9	14,7	18,9	29,6	4,7	6,2	9,5	11,8	14,7	33,7	63,3
	отопление и вентиляция	1,0	3,4	1,4	3,3	2,2	2,8	14,1	17,8	29,1	4,5	5,8	9,2	11,4	14,1	31,9	61,0
	ГВС (средняя)	0,1	0,2	0,1	0,0	0,1	0,1	0,6	1,1	0,6	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	1,8	2,3
	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
ИТОГО по муниципальному образованию		41,7	19,3	23,7	25,4	26,8	46,1	182,9	203,4	126,2	61,0	84,7	110,1	136,8	182,9	386,3	512,5
	отопление и вентиляция	37,3	17,1	20,5	23,5	22,8	40,6	161,8	191,2	121,5	54,4	74,9	98,4	121,2	161,8	353,0	474,4
	ГВС (средняя)	4,4	2,2	3,2	1,9	4,0	5,5	21,2	12,2	4,7	6,6	9,8	11,7	15,7	21,2	33,3	38,1
	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

2.2.2.2. 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 2.8 - 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 + ПКТС	0	0	23338	47289	42274	71056	183958	11084	39297	0	23338	70627	112901	183958	195042	234338
	отопление и вентиляция	0	0	14065	38902	27993	47816	128777	4199	33878	0	14065	52967	80960	128777	132976	166854
	ГВС (средняя)	0	0	9274	8386	14281	23240	55181	6885	5419	0	9274	17660	31941	55181	62066	67485
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	СГРЭС-2	0	0	39213	13200	38338	47697	138448	26807	17557	0	39213	52413	90751	138448	165254	182811
	отопление и вентиляция	0	0	27467	6532	19099	30703	83802	18960	12916	0	27467	33999	53098	83802	102762	115678
	ГВС (средняя)	0	0	11746	6668	19238	16994	54646	7846	4641	0	11746	18414	37652	54646	62493	67133
	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	62552	60488	80612	118754	322406	37890	56854	0	62552	123040	203652	322406	360296	417150
	отопление и вентиляция	0	0	41532	45434	47092	78520	212578	23159	46794	0	41532	86966	134058	212578	235737	282532
	ГВС (средняя)	0	0	21020	15054	33519	40234	109827	14731	10060	0	21020	36074	69593	109827	124559	134618
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные СГМУП «ГТС»																	
4	Котельная №1 СГМУП «ГТС»	0	0	0	0	0	0	0	0	773	0	0	0	0	0	0	773
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	703	0	0	0	0	0	0	703
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0	0	70
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	0	0	5364	0	0	0	5364	6592	1326	0	5364	5364	5364	5364	11956	13282
	отопление и вентиляция	0	0	4771	0	0	0	4771	5918	126	0	4771	4771	4771	4771	10689	10815
	ГВС (средняя)	0	0	593	0	0	0	593	674	1200	0	593	593	593	593	1267	2468
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	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
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	0	0	8147	0	0	0	8147	0	0	0	8147	8147	8147	8147	8147	8147
	отопление и вентиляция	0	0	1875	0	0	0	1875	0	0	0	1875	1875	1875	1875	1875	1875
	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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	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
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	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

№ 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
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	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
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	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
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	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" СГМУП «ГТС»	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" СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	0	0	-571	0	0	0	-571	31658	24615	0	-571	-571	-571	-571	31087	55702
	отопление и вентиляция	0	0	-571	0	0	0	-571	29946	21447	0	-571	-571	-571	-571	29375	50822
	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. Таежный СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС»	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 СГМУП «ГТС» (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	11809	0	0	3612	15421	38251	38621	0	11809	11809	11809	15421	53671	92292
отопление и вентиляция		0	0	5112	0	0	3087	8200	35864	31813	0	5112	5112	5112	8200	44064	75877
ГВС (средняя)		0	0	6697	0	0	524	7221	2386	6808	0	6697	6697	6697	7221	9607	16415
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

№ 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
	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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	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

№ 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
42	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»																	
43	Котельная К-45	0	0	9554	18529	11627	26416	66126	11175	52459	0	9554	28082	39710	66126	77301	129761
	отопление и вентиляция	0	0	7254	15732	7206	20878	51070	982	31526	0	7254	22986	30192	51070	52052	83577
	ГВС (средняя)	0	0	2300	2796	4422	5538	15056	10194	20934	0	2300	5096	9518	15056	25250	46183
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	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	9554	18529	11627	26416	66126	11175	52459	0	9554	28082	39710	66126	77301	129761
	отопление и вентиляция	0	0	7254	15732	7206	20878	51070	982	31526	0	7254	22986	30192	51070	52052	83577
	ГВС (средняя)	0	0	2300	2796	4422	5538	15056	10194	20934	0	2300	5096	9518	15056	25250	46183
	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)																	
45	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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная ООО «ГВС-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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	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
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная ООО «ТехСтрой»	0	0	1745	1338	250	0	3333	0	0	0	1745	3083	3333	3333	3333	3333
	отопление и вентиляция	0	0	532	0	0	0	532	0	0	0	532	532	532	532	532	532
	ГВС (средняя)	0	0	1213	1338	250	0	2801	0	0	0	1213	2551	2801	2801	2801	2801

№ 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
	ИТОГО по прочим ЕТО	0	0	1745	1338	250	0	3333	0	0	0	1745	3083	3333	3333	3333	3333
	отопление и вентиляция	0	0	532	0	0	0	532	0	0	0	532	532	532	532	532	532
	ГВС (средняя)	0	0	1213	1338	250	0	2801	0	0	0	1213	2551	2801	2801	2801	2801
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по всем существующим теплоисточникам	0	0	85659	80355	92489	148782	407285	87316	147934	0	85659	166014	258504	407285	494602	642536
	отопление и вентиляция	0	0	54430	61166	54298	102485	272380	60005	110133	0	54430	115597	169895	272380	332385	442518
	ГВС (средняя)	0	0	31229	19189	38191	46297	134905	27311	37801	0	31229	50418	88609	134905	162216	200017
	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	2147	1263	6436	7032	7779	24656	35784	4629	2147	3409	9845	16877	24656	60439	65069
	отопление и вентиляция	0	2084	968	5176	4541	4505	17274	27435	371	2084	3052	8228	12768	17274	44708	45080
	ГВС (средняя)	0	62	295	1260	2491	3273	7382	8349	4258	62	357	1618	4109	7382	15731	19989
	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 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
58	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
59	Новая котельная ЦЖ-1,1	0	0	0	0	0	0	0	28175	27946	0	0	0	0	0	28175	56120
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	24623	22540	0	0	0	0	0	24623	47163
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	3551	5406	0	0	0	0	0	3551	8958
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	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
61	Новая котельная НТЦ №1	0	0	0	0	0	0	0	126381	8143	0	0	0	0	0	126381	134525
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	115061	0	0	0	0	0	0	115061	115061
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	11320	8143	0	0	0	0	0	11320	19464
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	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
63	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
64	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	2147	1263	6436	7032	17501	34378	440470	190416	2147	3409	9845	16877	34378	474848	665265
	отопление и вентиляция	0	2084	968	5176	4541	13328	26096	376336	153230	2084	3052	8228	12768	26096	402432	555662
	ГВС (средняя)	0	62	295	1260	2491	4173	8282	64134	37186	62	357	1618	4109	8282	72417	109602
	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
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0	2147	86922	86791	99521	166283	441664	527786	338350	2147	89069	175860	275380	441664	969450	1307800
отопление и вентиляция		0	2084	55398	66342	58839	115813	298476	436341	263363	2084	57482	123824	182663	298476	734817	998180
ГВС (средняя)		0	62	31524	20449	40682	50470	143187	91445	74987	62	31587	52036	92718	143187	234633	309620
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	2969	9583	6378	13983	8969	10520	52403	15881	93006	12552	18930	32914	41882	52403	68284	161290
отопление и вентиляция		1419	8061	2888	6668	6231	6665	31932	4521	68649	9480	12369	19036	25267	31932	36454	105103
ГВС (средняя)		1550	1522	3490	7316	2738	3856	20470	11359	24357	3072	6562	13877	16615	20470	31830	56187
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		2969	11730	93300	100774	108489	176804	494066	543667	431356	14699	107999	208774	317263	494066	1037734	1469090
отопление и вентиляция		1419	10146	58286	73010	65070	122478	330408	440862	332012	11565	69851	142861	207930	330408	771271	1103283
ГВС (средняя)		1550	1584	35014	27765	43419	54326	163658	102805	99344	3134	38148	65913	109332	163658	266463	365807
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2.2.2.3. 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.

2.3. 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 Книги 3.

2.4. 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 Книги 2 – по форме таблиц П15.2, П15.3 МУ, разделе 2 Книги 5 – по форме таблиц П34.1, 34.2 МУ) – в зоне действия теплоисточников и в целом по городскому округу;

- в Приложении 7 Книги 3 – в каждом расчетном элементе территориального деления.

Таблица 2.9 - 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 + ПКТС	0,389	0,404	0,406	0,408	0,420	0,427	0,439	0,446	0,456
	отопление и вентиляция	0,326	0,340	0,341	0,343	0,355	0,361	0,371	0,378	0,388
	ГВС (средняя)	0,062	0,063	0,064	0,064	0,064	0,065	0,067	0,067	0,067
	технология	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2	Котельная ПКТС	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
	отопление и вентиляция	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
	ГВС (средняя)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	технология	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3	СГРЭС-2	0,206	0,218	0,227	0,233	0,236	0,246	0,261	0,270	0,276
	отопление и вентиляция	0,175	0,186	0,194	0,200	0,202	0,210	0,223	0,231	0,236
	ГВС (средняя)	0,031	0,032	0,033	0,034	0,034	0,036	0,038	0,039	0,040
	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		0,313	0,327	0,331	0,335	0,343	0,351	0,364	0,372	0,380
	отопление и вентиляция	0,263	0,276	0,280	0,283	0,291	0,298	0,309	0,316	0,324
	ГВС (средняя)	0,049	0,050	0,051	0,051	0,052	0,053	0,055	0,055	0,056
	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 СГМУП «ГТС»	0,449	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,461
	отопление и вентиляция	0,389	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,399
	ГВС (средняя)	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная №2 СГМУП «ГТС»	0,481	0,480	0,483	0,498	0,498	0,498	0,498	0,522	0,523
	отопление и вентиляция	0,406	0,403	0,405	0,421	0,421	0,421	0,421	0,443	0,443
	ГВС (средняя)	0,075	0,077	0,077	0,078	0,078	0,078	0,078	0,080	0,080
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная №3 СГМУП «ГТС»	0,446	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
	отопление и вентиляция	0,380	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
	ГВС (средняя)	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная №5 СГМУП «ГТС»	0,259	0,259	0,227	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,208
	отопление и вентиляция	0,234	0,234	0,207	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,192
	ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная №6 СГМУП «ГТС»	1,567	1,642	1,642	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205	2,205
	отопление и вентиляция	1,562	1,636	1,636	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
	ГВС (средняя)	0,006	0,006	0,006	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №7 СГМУП «ГТС»	0,166	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	отопление и вентиляция	0,166	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
	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 СГМУП «ГТС»	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
	отопление и вентиляция	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
	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
11	Котельная №13 СГМУП «ГТС»	0,135	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	отопление и вентиляция	0,131	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
	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
12	Котельная №14 СГМУП «ГТС»	0,487	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,508	0,508	0,549
	отопление и вентиляция	0,402	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,421	0,421	0,460
	ГВС (средняя)	0,085	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,087	0,087	0,089
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная №21 СГМУП «ГТС»	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
	отопление и вентиляция	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
	ГВС (средняя)	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»	0,070	0,070	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
	отопление и вентиляция	0,053	0,053	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»	5,992	4,586	4,586	4,586	4,586	4,586	4,586	4,586	4,586
	отопление и вентиляция	4,919	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898
	ГВС (средняя)	1,074	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	отопление и вентиляция	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042
	ГВС (средняя)	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	отопление и вентиляция	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	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
18	Котельная №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
	отопление и вентиляция	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
	ГВС (средняя)	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247
	отопление и вентиляция	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
	ГВС (средняя)	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	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
20	Котельная №28 п. Юность СГМУП «ГТС»	0,106	0,082	0,115	0,109	0,109	0,109	0,109	0,380	0,574
	отопление и вентиляция	0,098	0,075	0,107	0,102	0,102	0,102	0,102	0,364	0,552
	ГВС (средняя)	0,009	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,015	0,022
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»	0,115	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,145	0,145	0,147
	отопление и вентиляция	0,114	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,143	0,143	0,145
	ГВС (средняя)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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
22	Котельная №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»	0,243	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,346	0,346	0,346
	отопление и вентиляция	0,233	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,335	0,335	0,335
	ГВС (средняя)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	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
23	Котельная №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
	отопление и вентиляция	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	ГВС (средняя)	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	отопление и вентиляция	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
	ГВС (средняя)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
	отопление и вентиляция	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
	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 СГМУП «ГТС» (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
ИТОГО по котельным СГМУП «ГТС»		0,356	0,364	0,369	0,373	0,373	0,373	0,375	0,399	0,419
	отопление и вентиляция	0,306	0,313	0,318	0,321	0,321	0,321	0,323	0,346	0,365
	ГВС (средняя)	0,050	0,051	0,051	0,052	0,052	0,052	0,052	0,053	0,054
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные ПАО «Сургутнефтегаз»										
27	Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	отопление и вентиляция	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	ГВС (средняя)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
	отопление и вентиляция	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
	ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	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
29	Котельная №4 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	отопление и вентиляция	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
	ГВС (средняя)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
	отопление и вентиляция	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
	ГВС (средняя)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
	отопление и вентиляция	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
	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»	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
	отопление и вентиляция	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
	ГВС (средняя)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
	отопление и вентиляция	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
	ГВС (средняя)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	отопление и вентиляция	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
	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
35	Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
	отопление и вентиляция	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
	ГВС (средняя)	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
	отопление и вентиляция	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
	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
37	Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
	отопление и вентиляция	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
	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»	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
	отопление и вентиляция	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
	ГВС (средняя)	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	отопление и вентиляция	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	ГВС (средняя)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
	отопление и вентиляция	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
	ГВС (средняя)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
	отопление и вентиляция	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная №22 ПАО «Сургутнефтегаз»	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
	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	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
ИТОГО по котельным ПАО «Сургутнефтегаз»		0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
	отопление и вентиляция	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
	ГВС (средняя)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	технология	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Котельные ООО «СГЭС»										
43	Котельная К-45	0,523	0,574	0,574	0,581	0,616	0,644	0,645	0,726	0,838
	отопление и вентиляция	0,404	0,455	0,455	0,464	0,499	0,523	0,528	0,606	0,695
	ГВС (средняя)	0,119	0,119	0,119	0,116	0,117	0,121	0,117	0,120	0,143
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК)	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
	отопление и вентиляция	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
	ГВС (средняя)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по котельным ООО «СГЭС»		0,531	0,581	0,581	0,587	0,621	0,649	0,649	0,729	0,840
	отопление и вентиляция	0,413	0,462	0,462	0,471	0,505	0,529	0,533	0,610	0,698
	ГВС (средняя)	0,118	0,118	0,118	0,115	0,116	0,120	0,116	0,119	0,142
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне деятельности ЕТО)										
45	Котельная ООО «Газпром энерго»	0,435	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	отопление и вентиляция	0,435	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	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
46	Котельная АО «Аэропорт Сургут»	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
47	Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
	отопление и вентиляция	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
	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»	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
	отопление и вентиляция	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
	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»	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	отопление и вентиляция	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
	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
50	Котельная АО «Горремстрой»	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	отопление и вентиляция	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	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
51	Котельная ООО «Технические системы»	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	отопление и вентиляция	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	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»	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	отопление и вентиляция	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	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»	0,504	0,504	0,969	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
	отопление и вентиляция	0,504	0,504	0,866	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,103	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по прочим ЕТО	0,120	0,120	0,126	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	отопление и вентиляция	0,120	0,120	0,124	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,001	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
	ИТОГО по всем существующим теплоисточникам	0,313	0,324	0,329	0,332	0,338	0,343	0,352	0,362	0,372
	отопление и вентиляция	0,269	0,279	0,283	0,286	0,291	0,295	0,303	0,313	0,322
	ГВС (средняя)	0,044	0,045	0,045	0,046	0,046	0,047	0,048	0,049	0,049
	технология	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Новые котельные (некомбинированная выработка)										
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	0,607	0,547	0,486	0,482	0,480	0,612	0,611
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,581	0,491	0,410	0,407	0,405	0,540	0,540
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,026	0,056	0,076	0,075	0,075	0,071	0,071
	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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2031	2035
	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
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
ИТОГО по новым теплоисточникам		0,000	0,000	0,607	0,547	0,486	0,482	0,642	1,152	0,905
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,581	0,491	0,410	0,407	0,567	1,078	0,852
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,026	0,056	0,076	0,075	0,075	0,074	0,053
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0,313	0,324	0,329	0,332	0,338	0,344	0,354	0,396	0,411
	отопление и вентиляция	0,269	0,279	0,283	0,286	0,291	0,296	0,305	0,345	0,361
	ГВС (средняя)	0,044	0,045	0,045	0,046	0,046	0,047	0,049	0,050	0,050
	технология	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

3.1.1. 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).

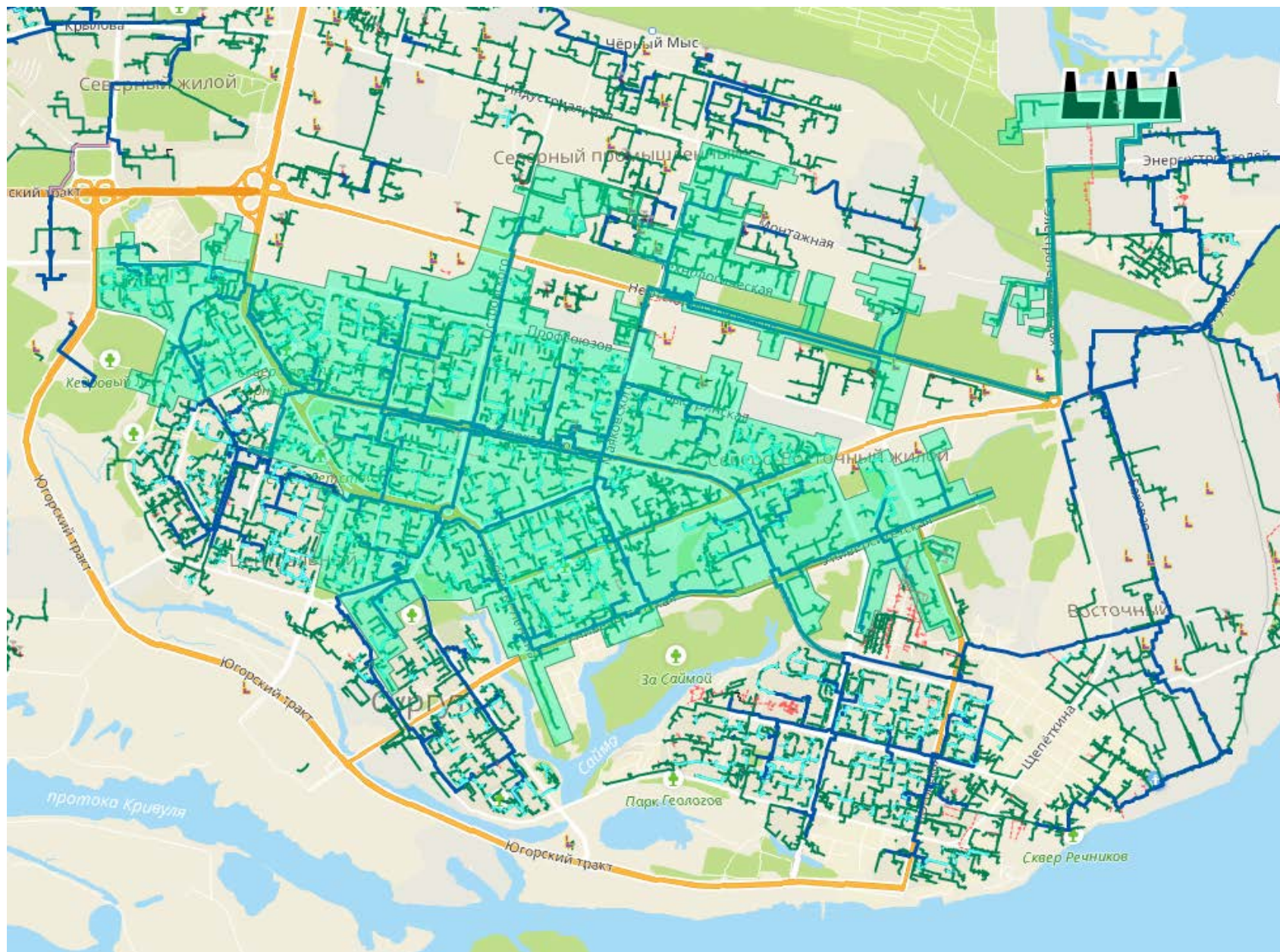


Рисунок 3.1 – Зона действия комплекса СГРЭС-1 – ПКТС

Сургутская ГРЭС -2

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

СГРЭС-2 имеет два тепловывода «СГРЭС-2 – ВЖР» и «СГРЭС-2 – Промзона». Зона действия СГРЭС-2 представлена на рисунке ниже.

СГРЭС-2 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Центральный планировочный район (промплощадка СГРЭС);
- Северо-восточный жилой район (микрорайоны: КК5, КК7, КК8, 30, 30Б, 30А);
- Южный район (микрорайон 23А);
- Восточный жилой район (микрорайоны: 29, 26, 28, 28А, 25, 24, 27, 27А, 23, 21-22, ВЖ1);
- Восточный рекреационный район (микрорайоны: XXIV);
- Восточный промышленный район (микрорайоны: XVIII, XIX, XVII, XI, XII, XIII, XV, XXII, XVIII, п. Кедровый, п. Финский, СМП, ПСО-34).

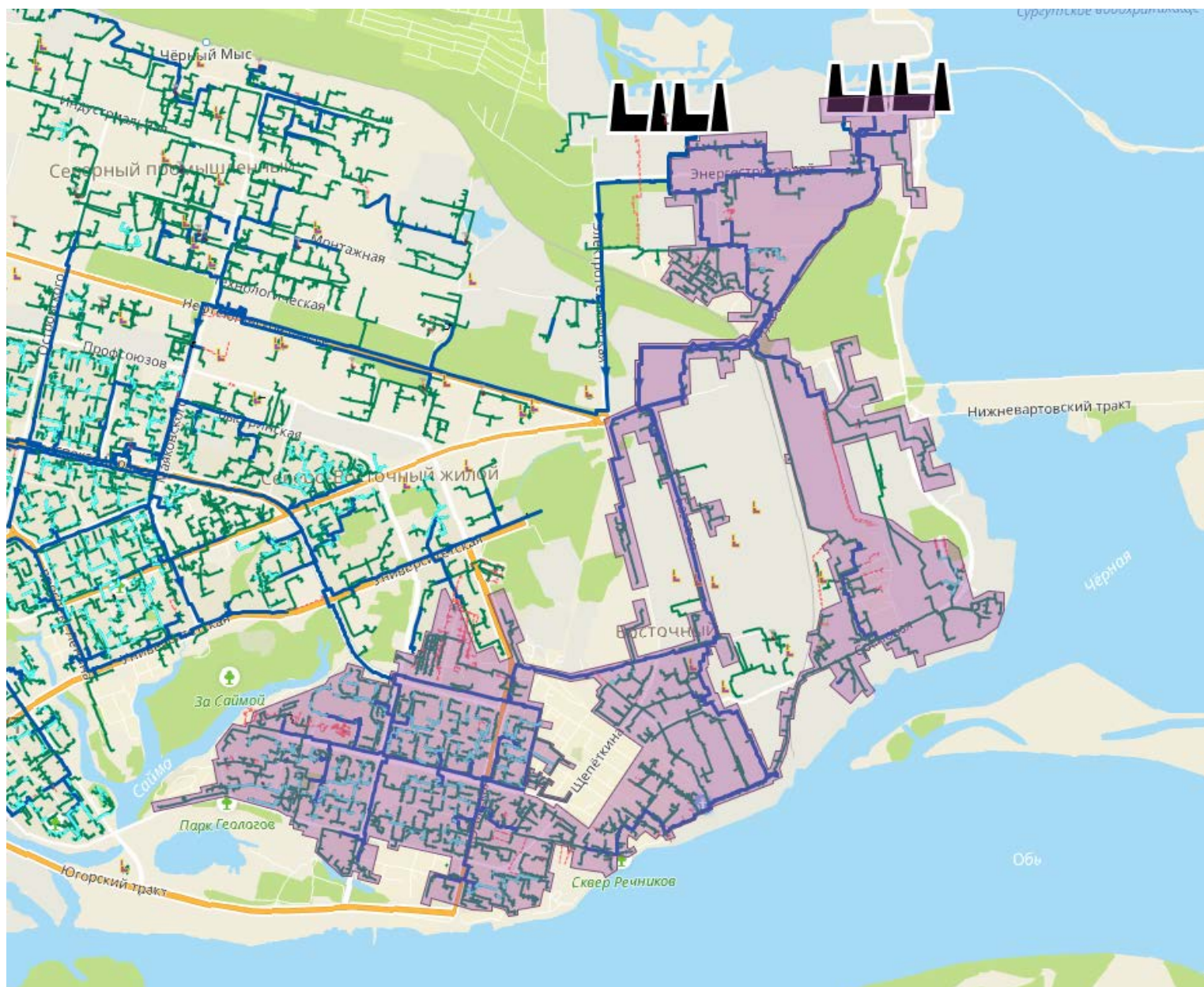


Рисунок 3.2 – Зона действия СГРЭС-2

СГМУП «ГТС»

На балансе СГМУП «ГТС» значится 23 источника 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).

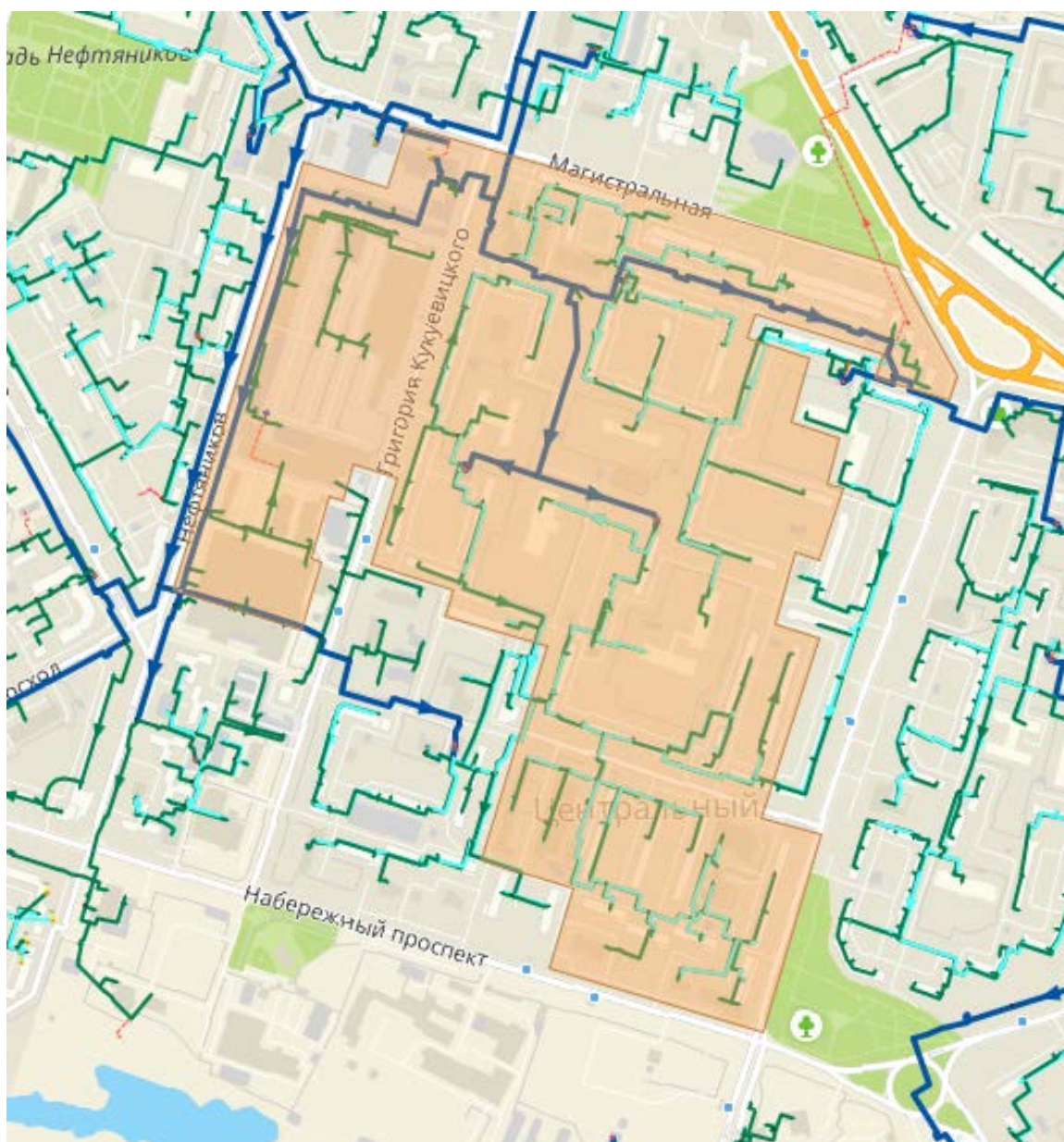


Рисунок 3.3 – Зона действия котельной №1 СГМУП «ГТС»

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).

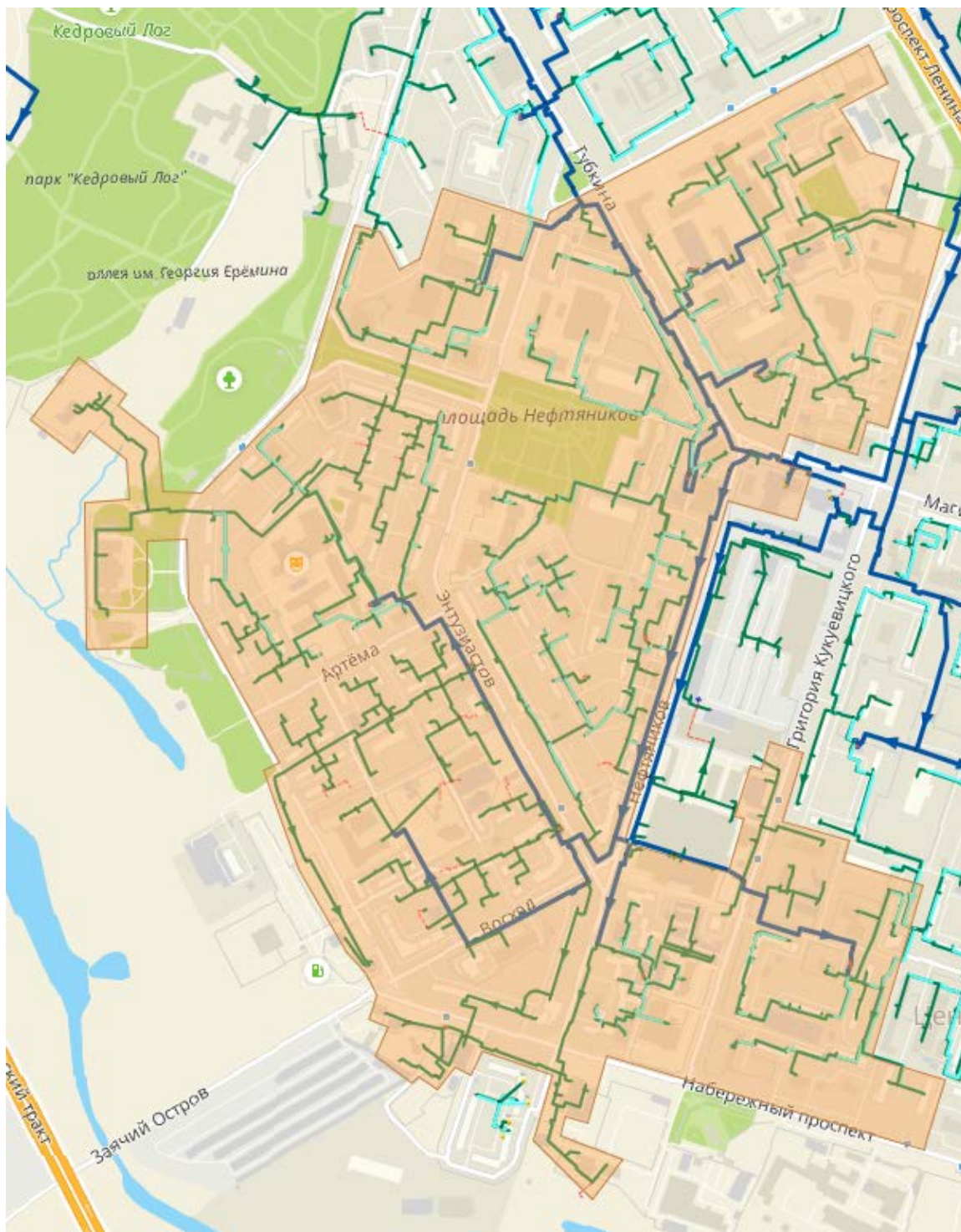


Рисунок 3.4 – Зона действия котельной №2 СГМУП «ГТС»

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).

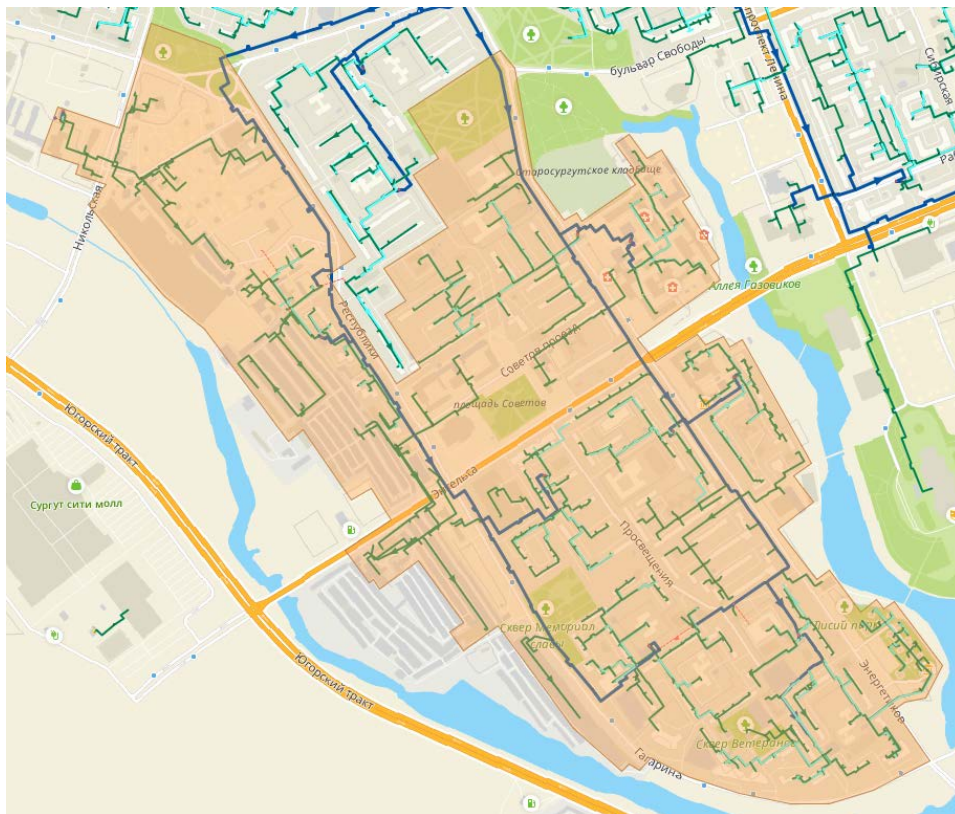


Рисунок 3.5 – Зона действия котельной №3 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №5 представлена на рисунке ниже.

Котельная №5 обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Дорожный

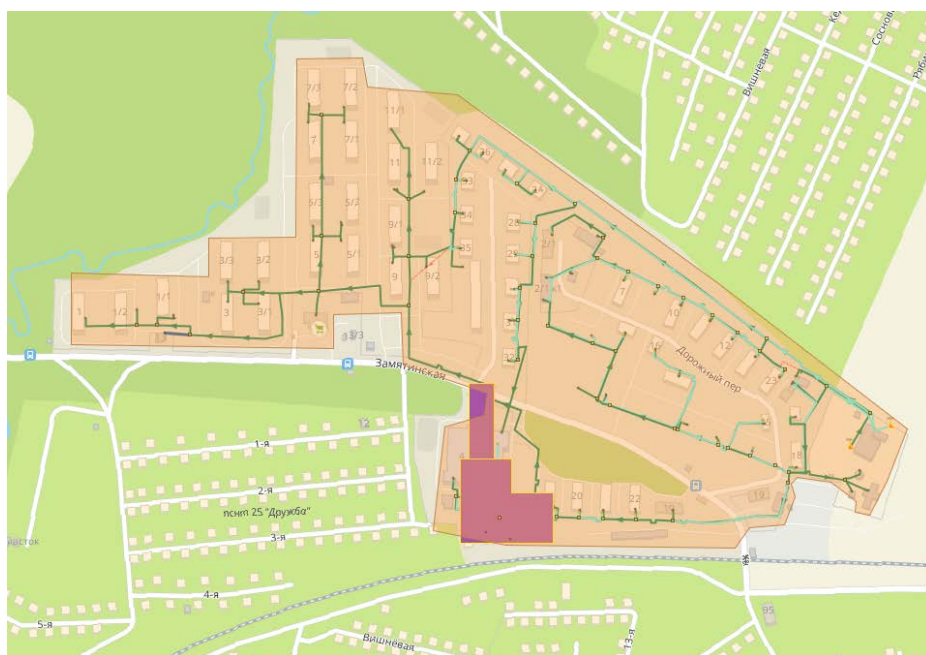


Рисунок 3.6 – Зона действия котельной №5 СГМУП «ГТС»

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

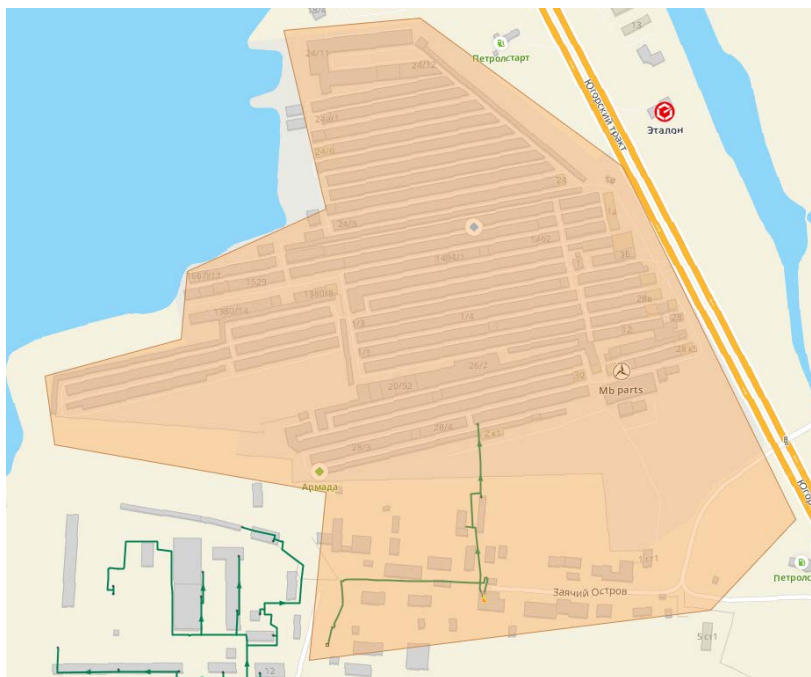


Рисунок 3.7 – Зона действия котельной №6 СГМУП «ГТС»

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).

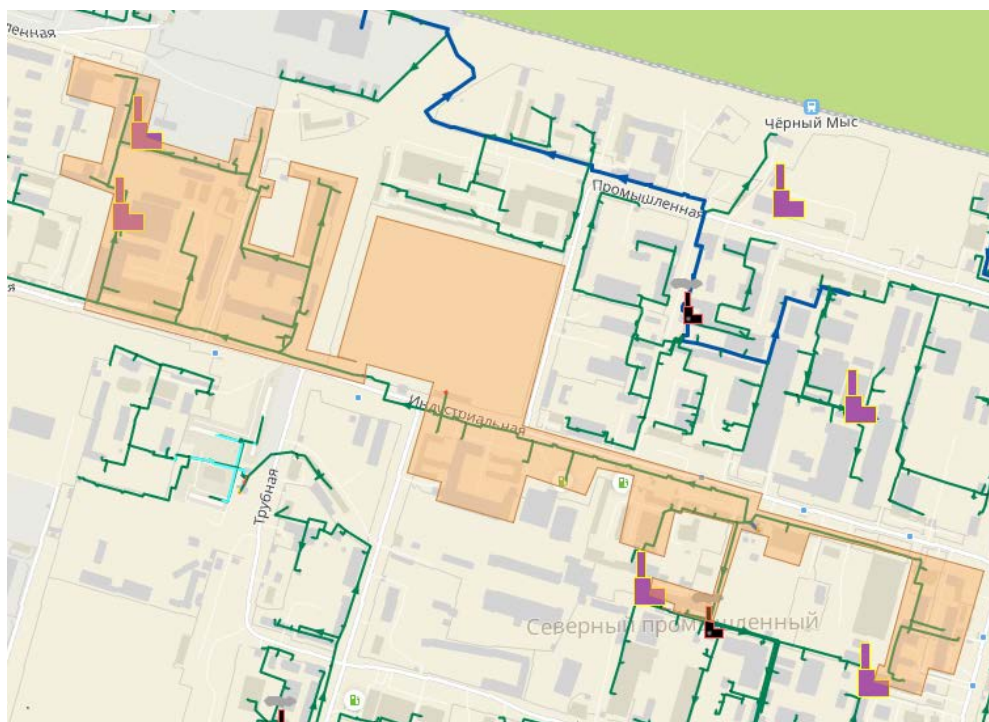


Рисунок 3.8 – Зона действия котельной №7 СГМУП «ГТС»

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

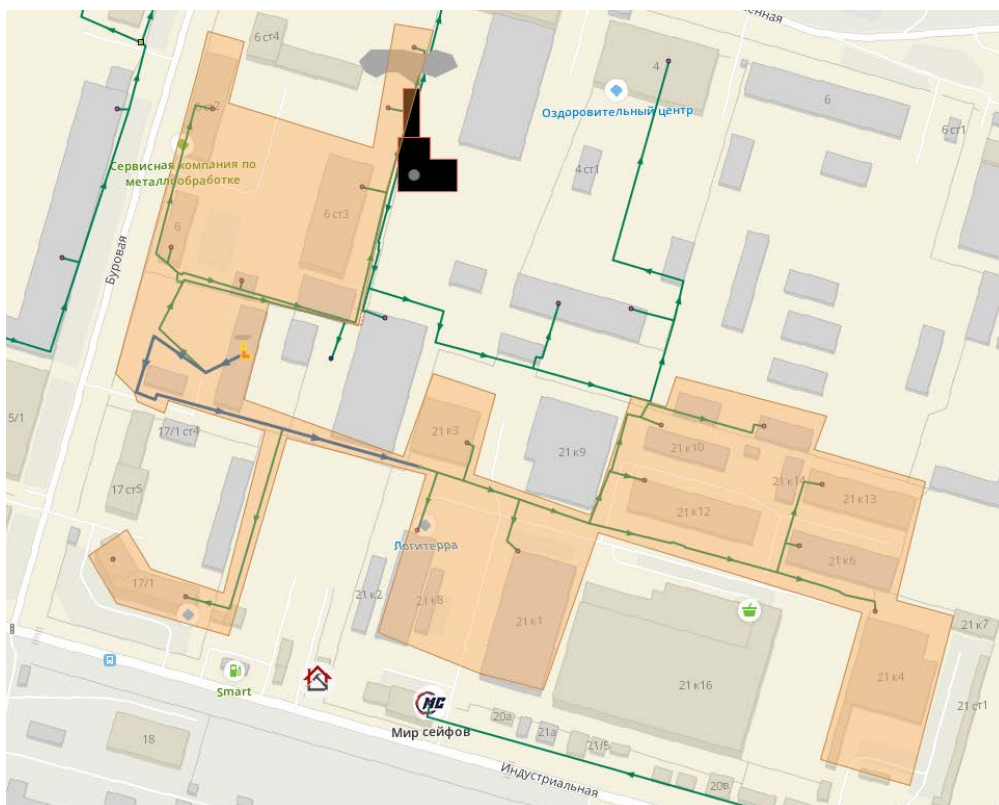


Рисунок 3.9 – Зона действия котельной №9 СГМУП «ГТС»

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).

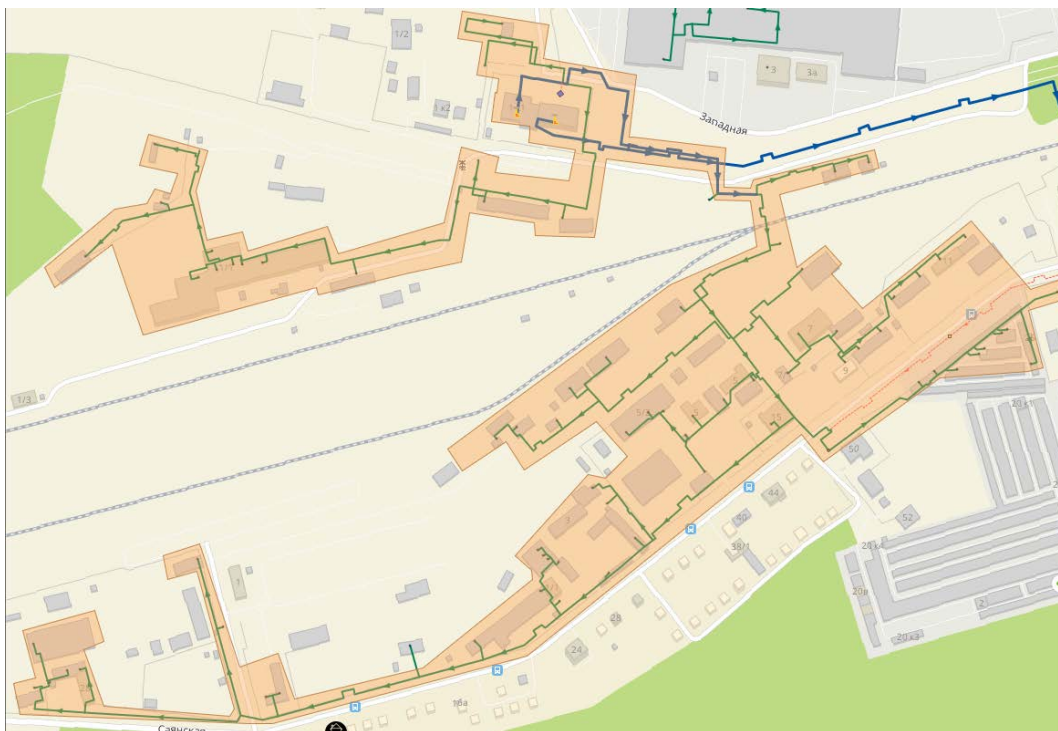


Рисунок 3.10 – Зона действия котельной №13 СГМУП «ГТС»

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).

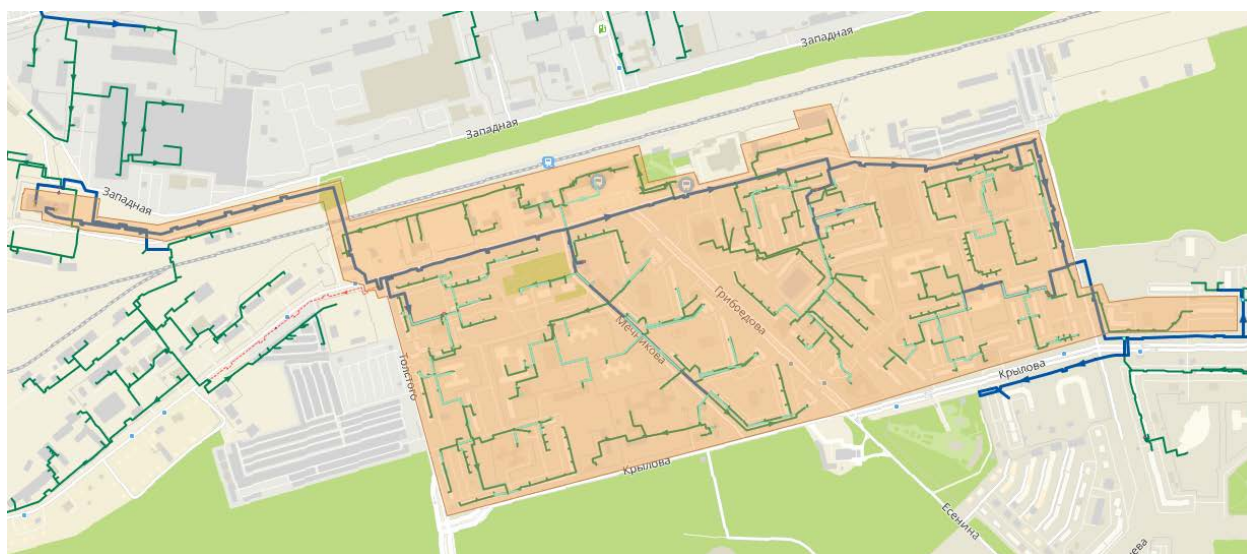


Рисунок 3.11 – Зона действия котельной №14 СГМУП «ГТС»

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

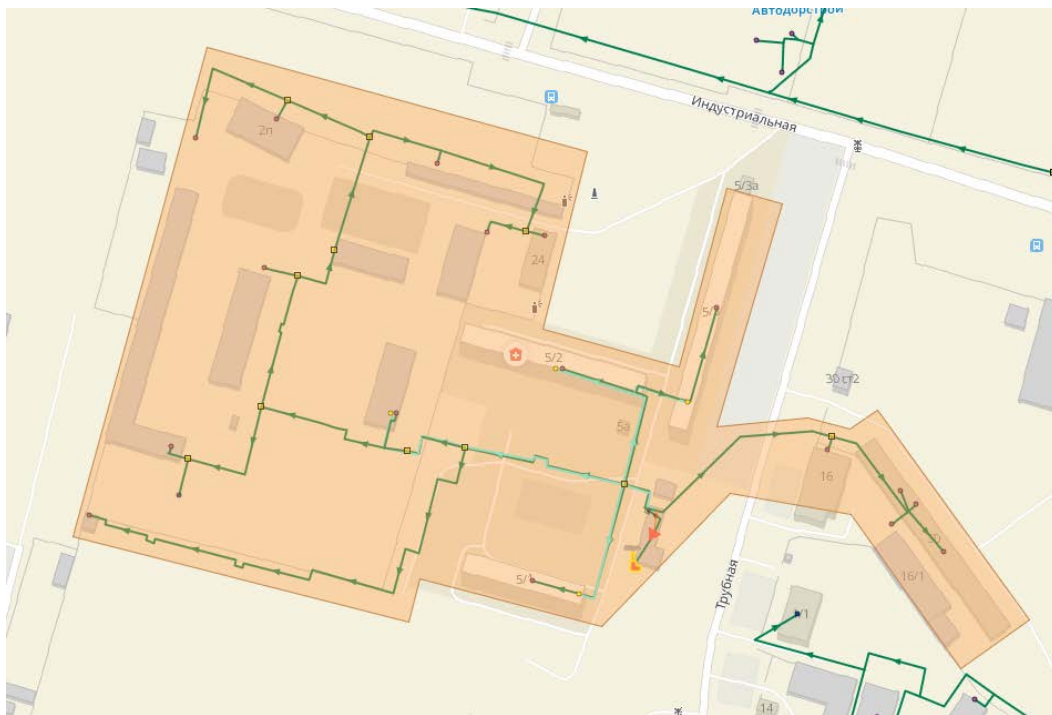


Рисунок 3.12 – Зона действия котельной №21 СГМУП «ГТС»

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

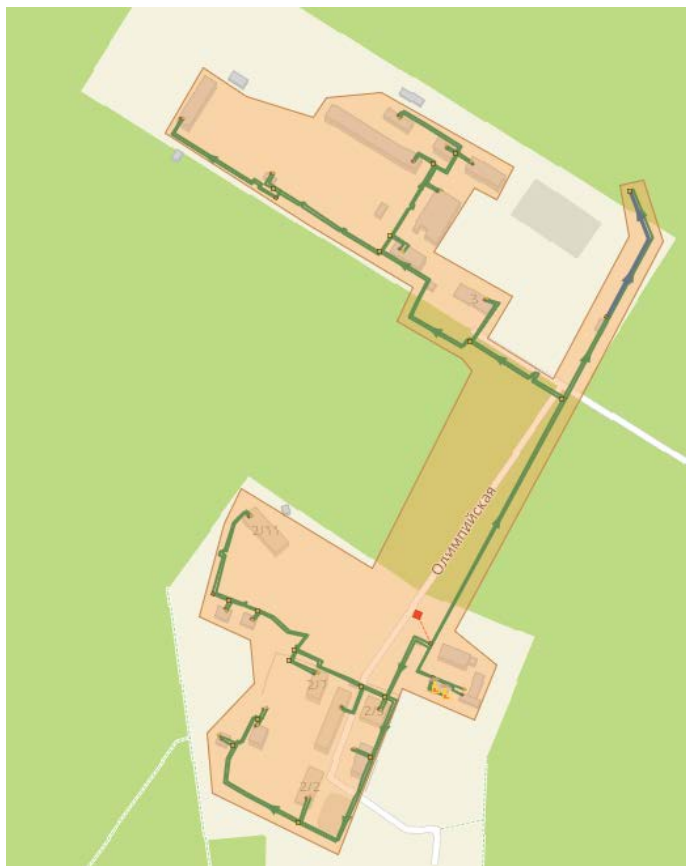


Рисунок 3.13 – Зона действия котельной №22 "Олимпия" СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №23 представлена на рисунке ниже. Котельная №23 обеспечивает тепловой энергией потребителя «Ледовый дворец спорта»

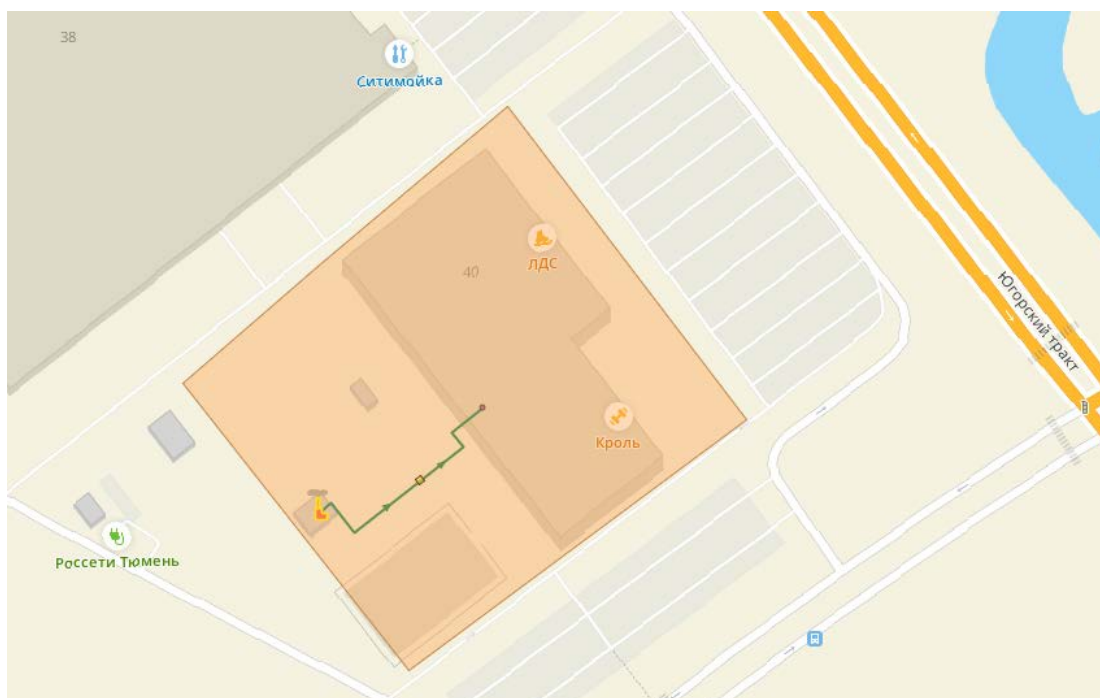


Рисунок 3.14 – Зона действия котельной №23 "Ледовый Дворец" СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №24 представлена на рисунке ниже. Котельная №24 обеспечивает тепловой энергией потребителя поликлинику «Нефтяник»



Рисунок 3.15 – Зона действия котельной №24 "Нефтяник" СГМУП «ГТС»

Зона действия Котельной №25 пос. Лесной представлена на рисунке ниже. Котельная №25 пос. Лесной обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Лесной



Рисунок 3.16 – Зона действия котельной №25 п. Лесной СГМУП «ГТС»

Котельные №26 и №27 пр. Набережный имеют общую зону действия. Зоны действий котельных №26 и №27 представлены на рисунках ниже. Котельная №26 и №27 обеспечивают тепловой энергией потребителей по адресу пр. Набережный 17, 17/1, 17/2.

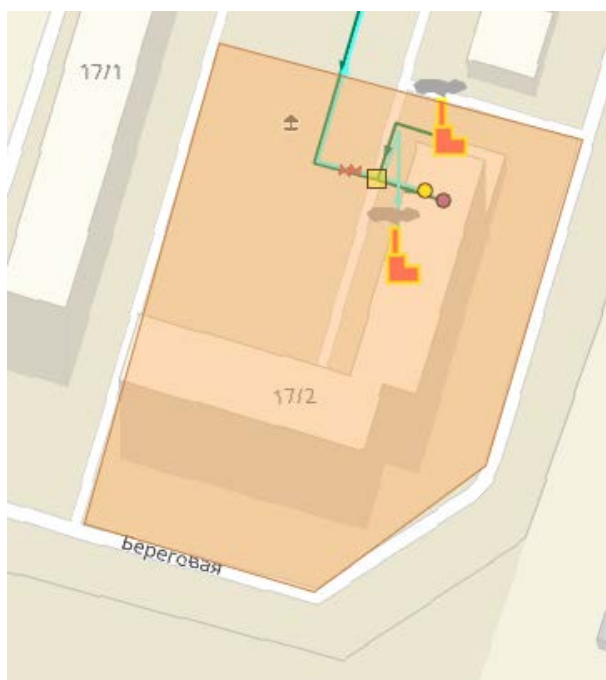


Рисунок 3.17 – Зона действия котельной №26 "Набережный" СГМУП «ГТС»

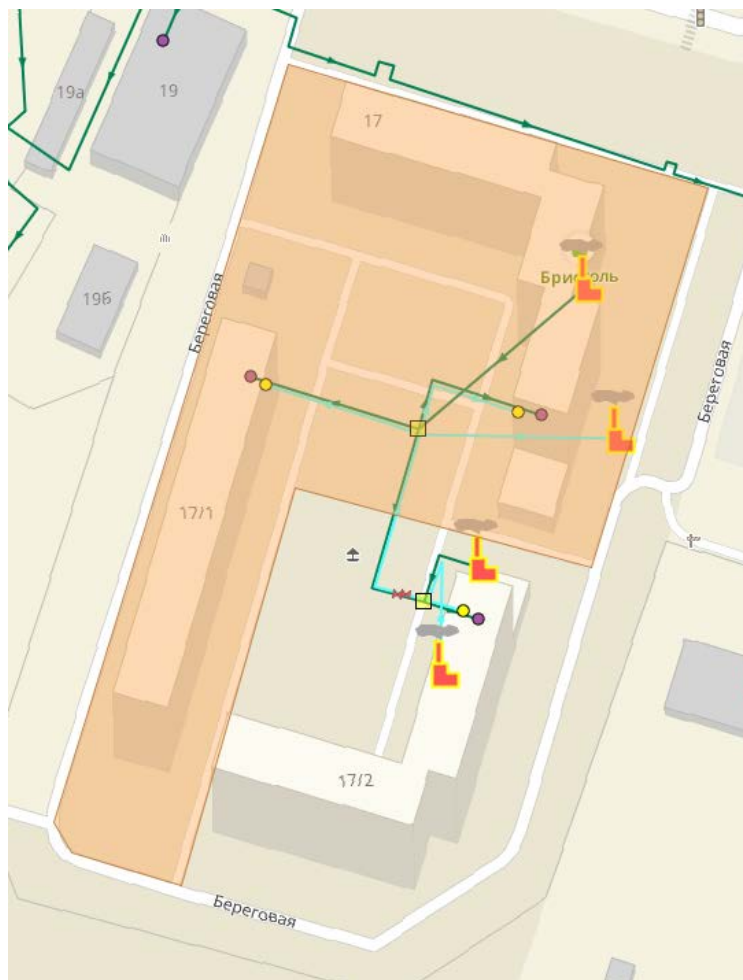


Рисунок 3.18 – Зона действия котельной №27 "Набережный" СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №28 п. Юность представлена на рисунке ниже. Котельная №28 п. Юность обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Юность

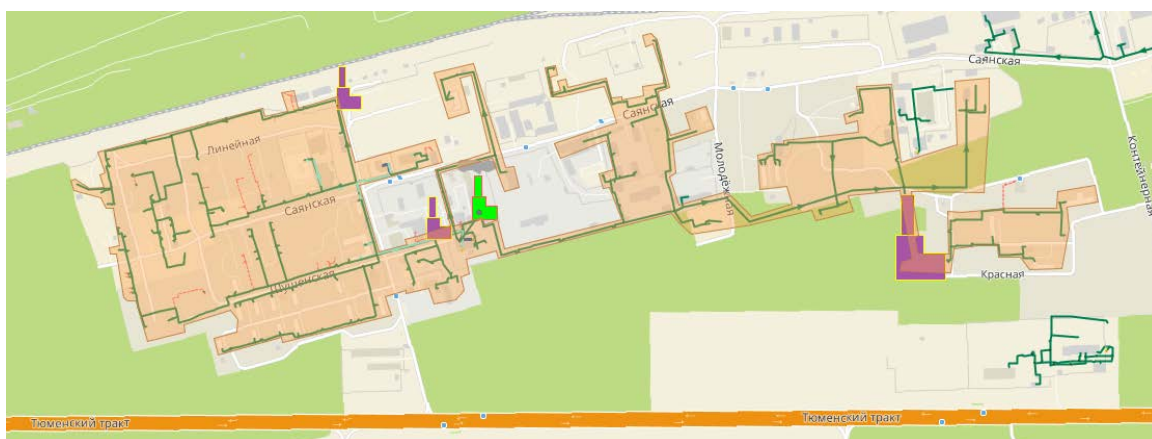


Рисунок 3.19 – Зона действия котельной №28 п. Юность СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №29 п. Таежный представлена на рисунке ниже. Котельная №29 п. Таежный обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Таежный.

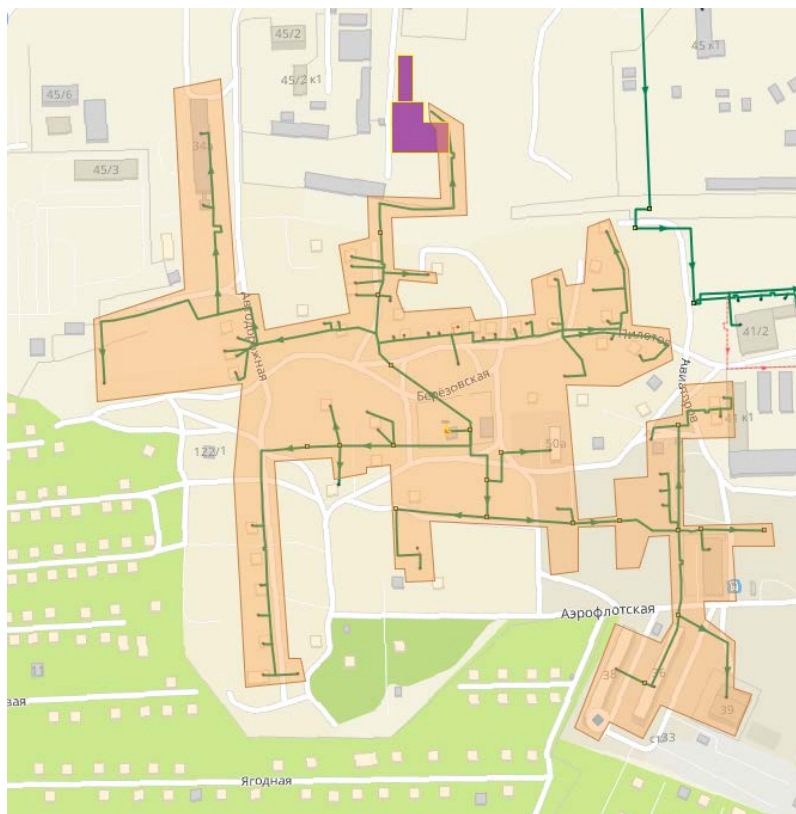


Рисунок 3.20 – Зона действия котельной №29 п. Таежный СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №30 п. Лунный представлена на рисунке ниже. Котельная №30 п. Лунный обеспечивают тепловой энергией потребителей в п. Лунный

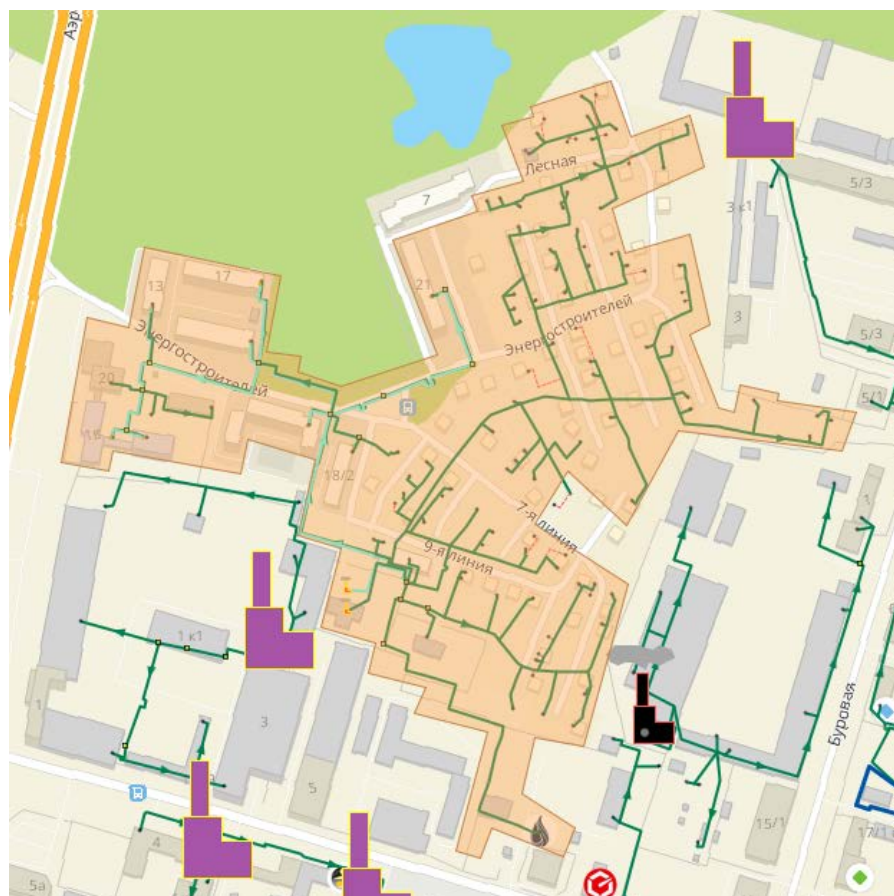


Рисунок 3.21 – Зона действия котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС»

Зоны действий котельных №32 п. Снежный и №33 п. Снежный представлены на рисунках ниже. Котельные №32 и №33 обеспечивают тепловой энергией потребителей в районе Геронтологического центра.



Рисунок 3.22 – Зона действия котельной №32 п. Снежный СГМУП «ГТС»

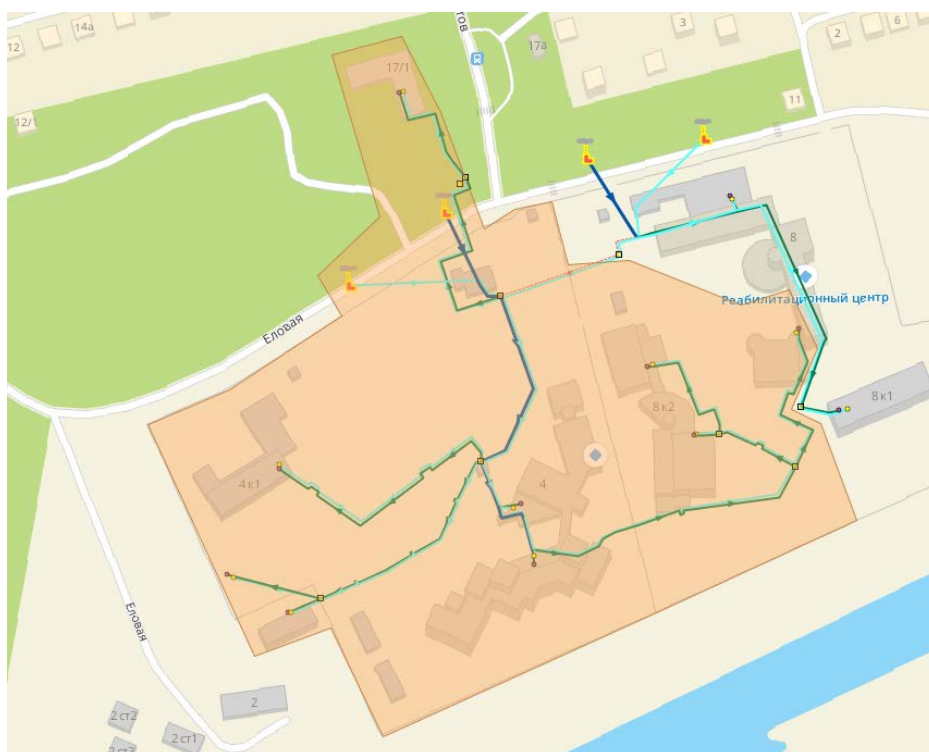


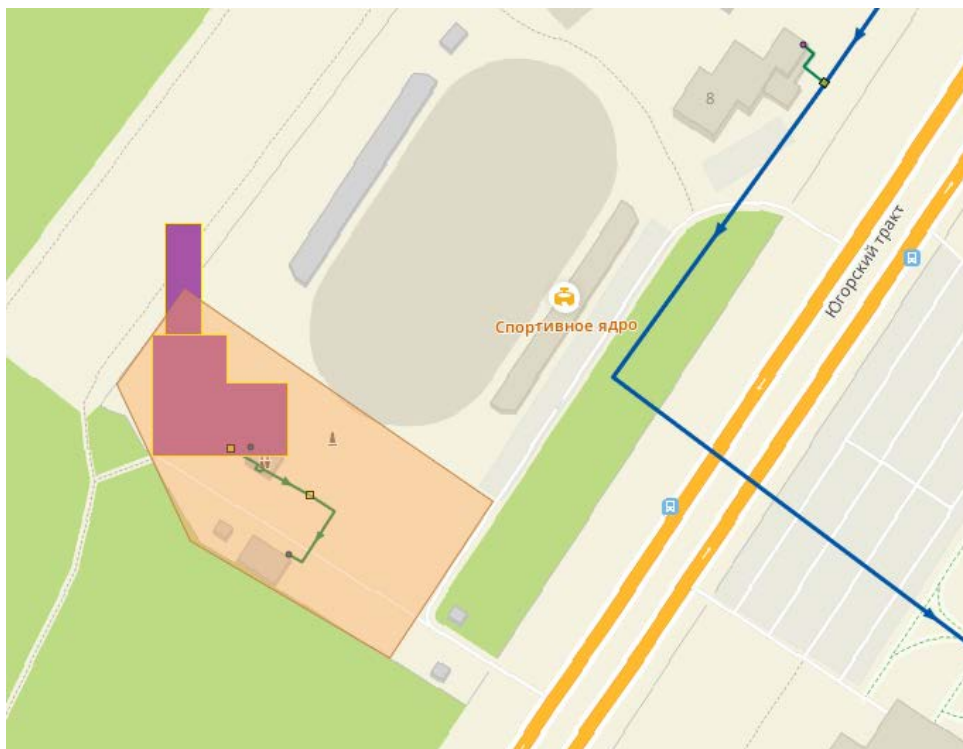
Рисунок 3.23 – Зона действия котельной №33 п. Снежный СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №34 представлена на рисунке ниже. Котельная №34, ул Крылова, 40 обеспечивает тепловой энергией пожарную часть №49.



Рисунок 3.24 – Зона действия котельной №34 Крылова, 40 СГМУП «ГТС»

Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована) представлена на рисунке ниже. Котельная №35, Спортивное ядро обеспечивает тепловой энергией стадион.



**Рисунок 3.25 – Зона действия котельной №35 Спортивное (законсервирована)
СГМУП «ГТС»**

ПАО «Сургутнефтегаз»

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет производство тепловой энергии на шестнадцати котельных. Все потребители ПАО «Сургутнефтегаз» расположены в промышленных районах это объекты производственной и деловой застройки. Все источники теплоснабжения работают на собственные локальные зоны теплоснабжения.

Зона действия котельной №1 представлена на рисунке ниже. Котельная №1 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в зоне Аэропорта.

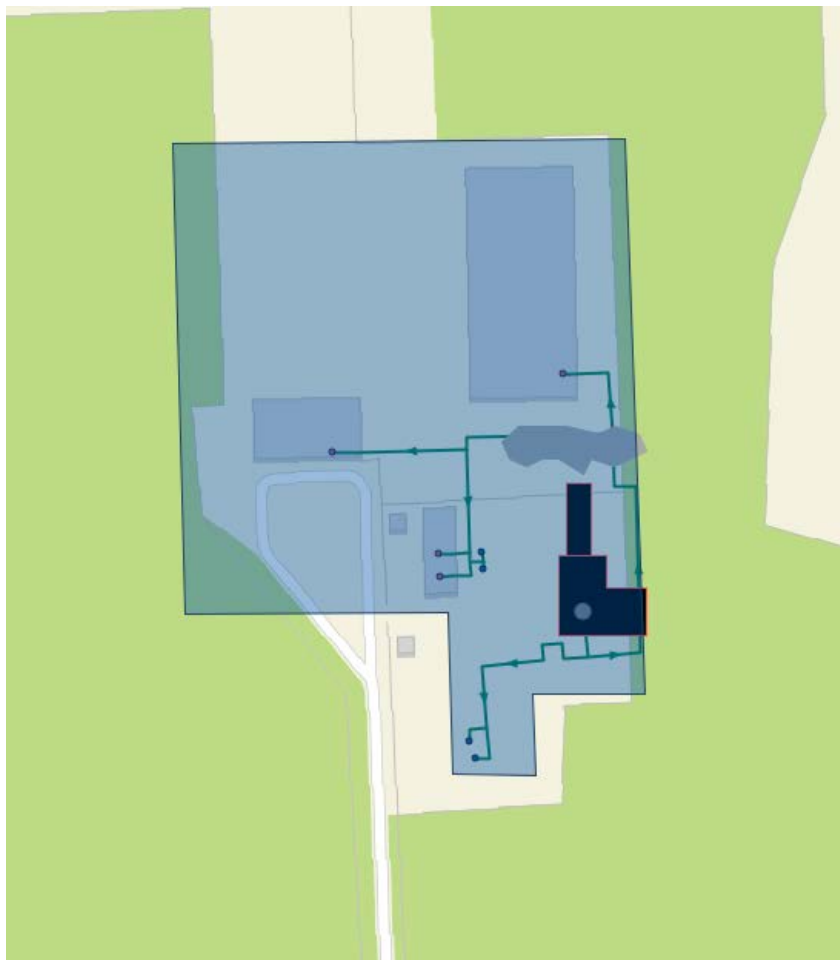


Рисунок 3.26 – Зона действия котельной №1 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №3 представлена на рисунке ниже. Котельная №3 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне КК2А.



Рисунок 3.27 – Зона действия котельной №3 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №4 представлена на рисунке ниже. Котельная обеспечивает тепловой энергии потребителей производственной базы в микрорайоне

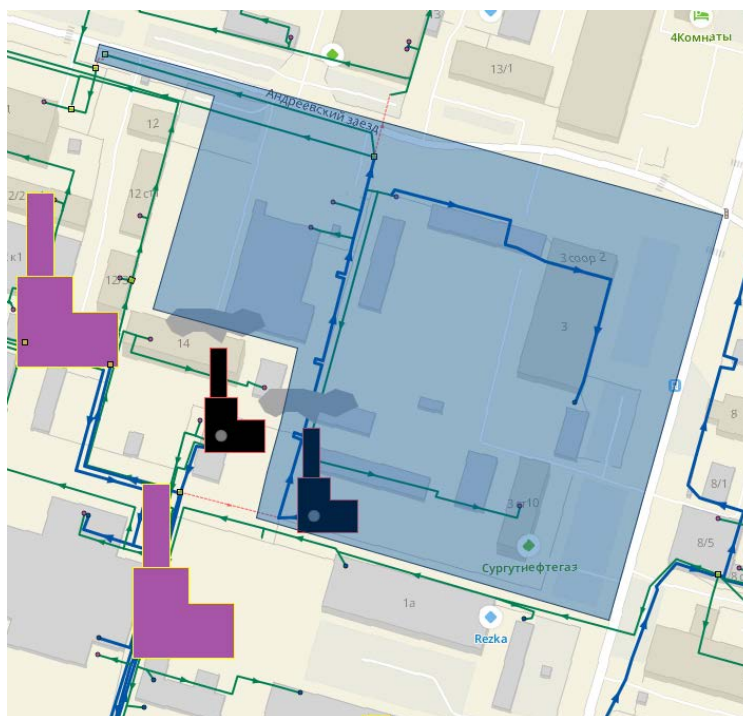


Рисунок 3.28 – Зона действия котельной №4 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №5 представлена на рисунке ниже. Котельная №5 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне X.

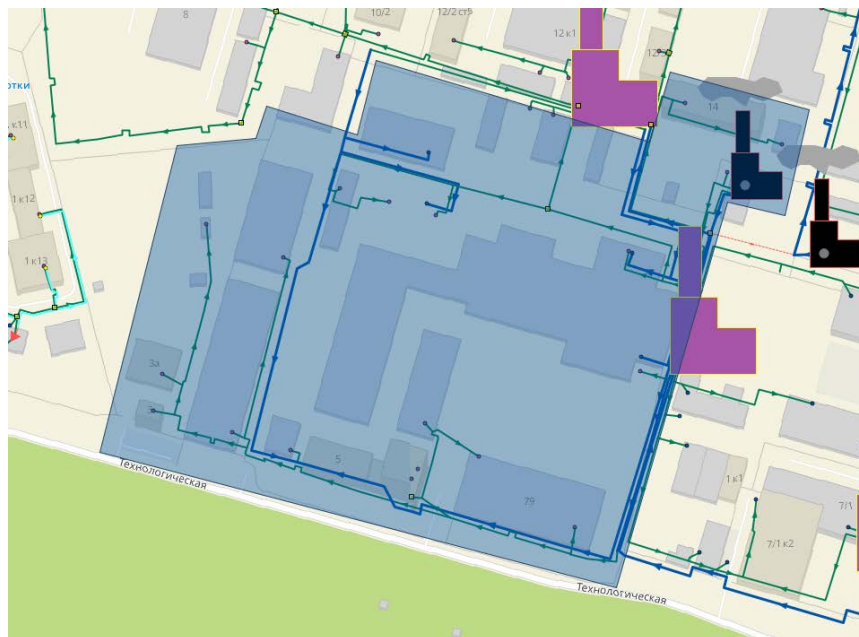


Рисунок 3.29 – Зона действия котельной №5 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №6 представлена на рисунке ниже. Котельная №6 обеспечивают тепловой энергией производственную базу в п. Лунный.

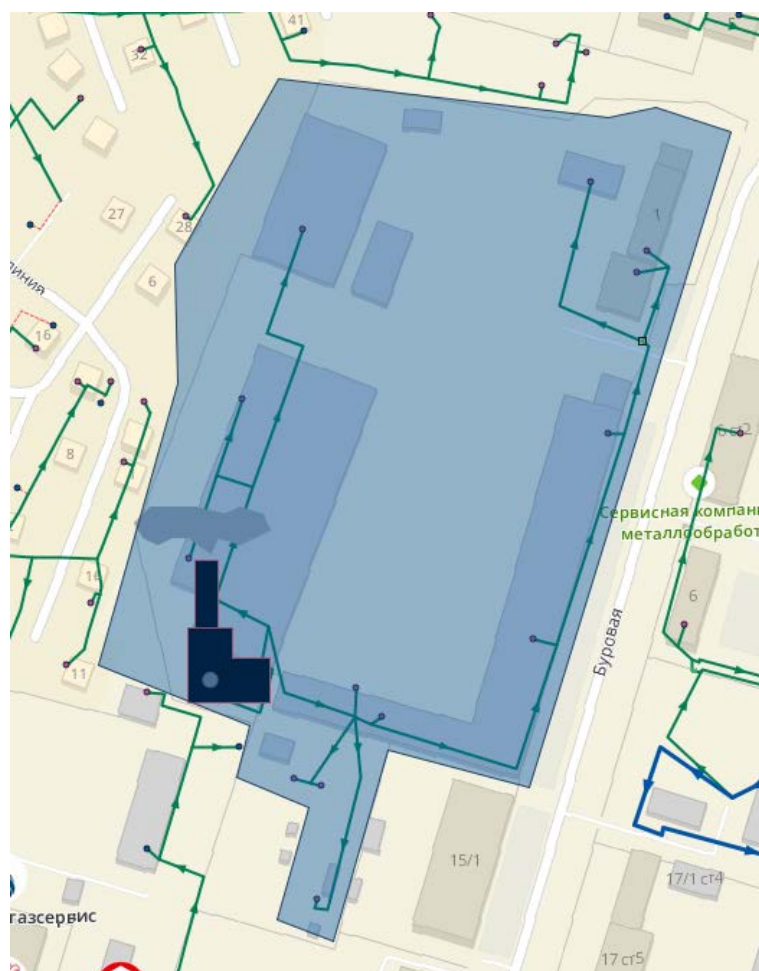


Рисунок 3.30 – Зона действия котельной №6 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №7 представлена на рисунке ниже. Котельная №7 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в районе Заячьего острова.

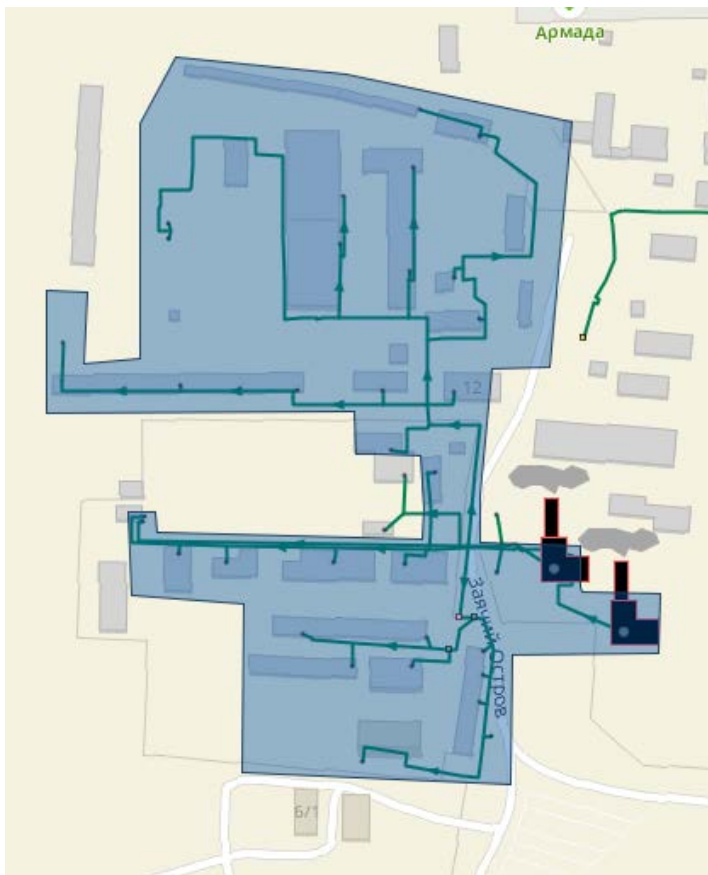


Рисунок 3.31 – Зона действия котельной №7 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №8 представлена на рисунке ниже. Котельная №8 обеспечивают тепловой энергией производственную базу в микрорайоне XXV.

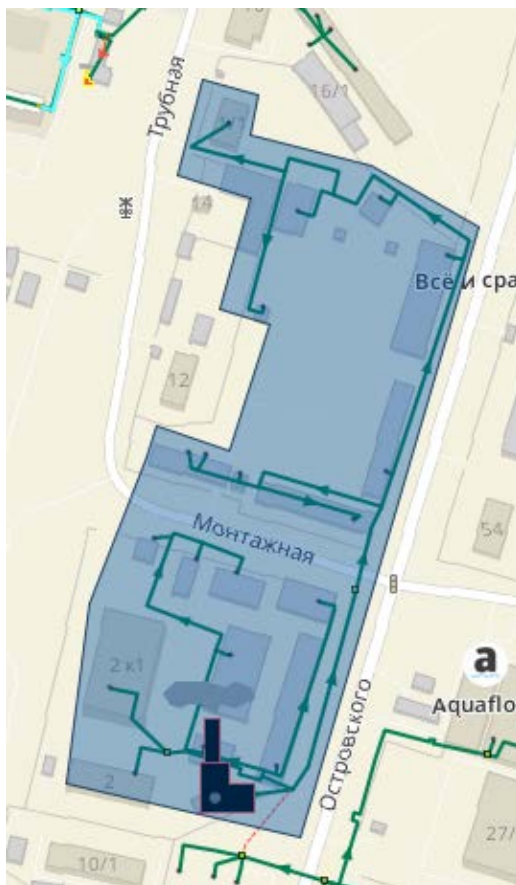


Рисунок 3.32 – Зона действия котельной №8 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №9 представлена на рисунке ниже. Котельная №9 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в микрорайонах: XII, XV, XIII.

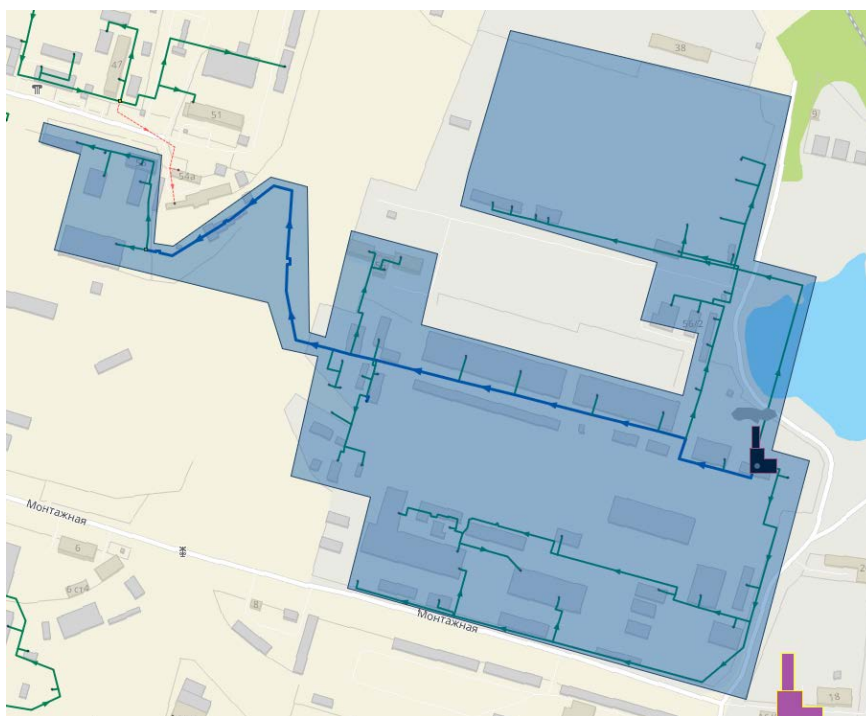


Рисунок 3.33 – Зона действия котельной №9 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №10 представлена на рисунке ниже. Котельная №10 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне III.

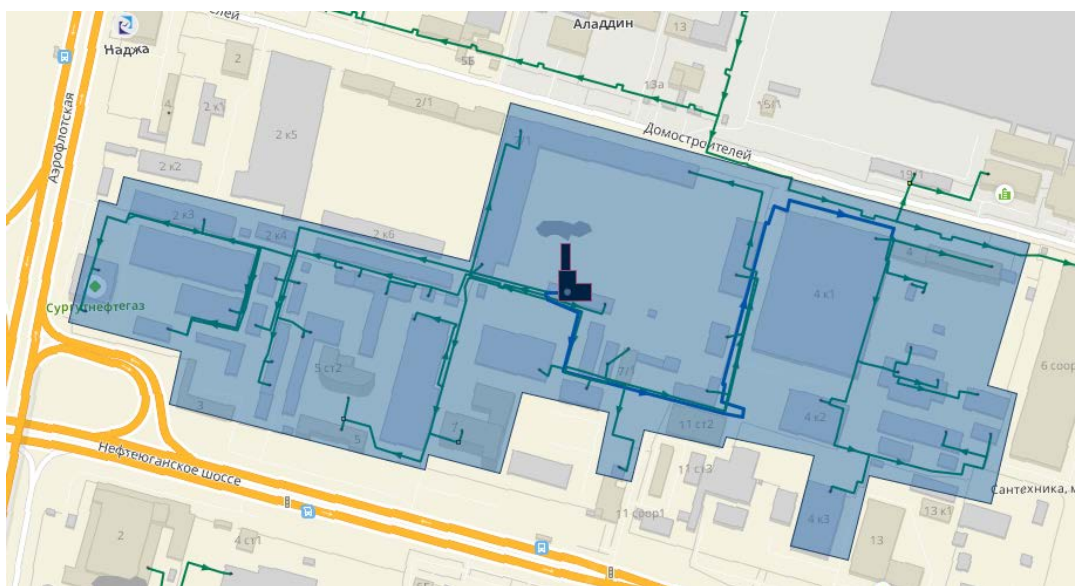


Рисунок 3.34 – Зона действия котельной №10 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №12 представлена на рисунке ниже. Котельная №12 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПА «Сургутнефтегаз» в микрорайонах: VIII, VI, VIII, VII.

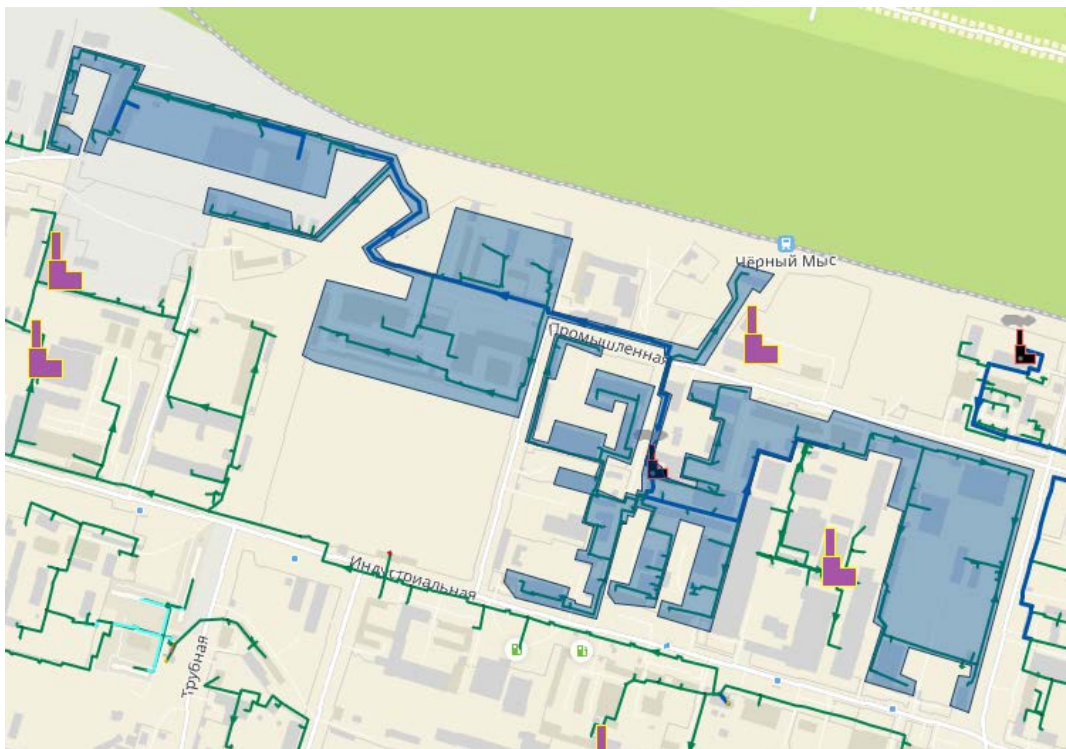


Рисунок 3.35 – Зона действия котельной №12 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №14 представлена на рисунке ниже. Котельная №14 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне КК2А.

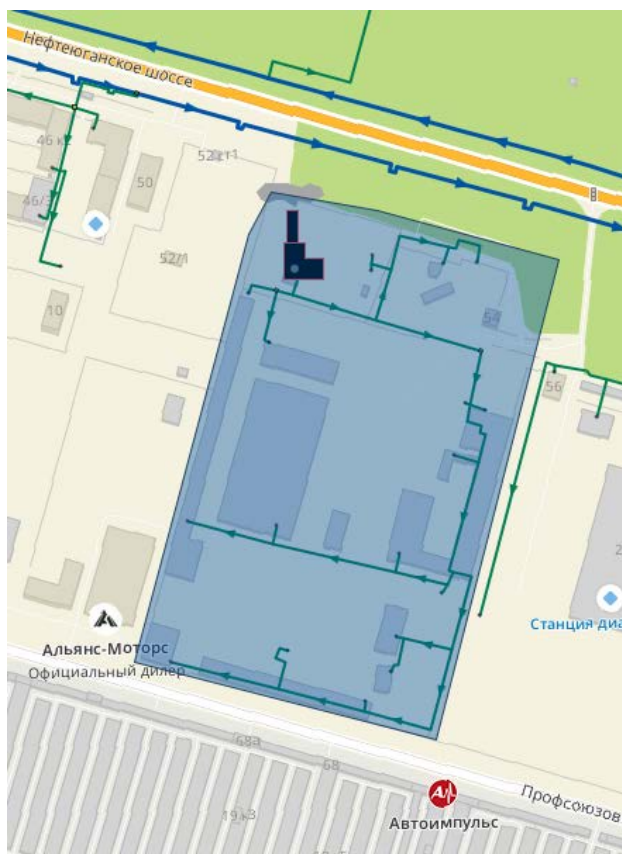


Рисунок 3.36 – Зона действия котельной №14 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №15 представлена на рисунке ниже. Котельная №15 обеспечивают тепловой энергией потребителя «ДИ Нефтяник».



Рисунок 3.37 – Зона действия котельной №15 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №16 представлена на рисунке ниже. Котельная №16 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне VI.

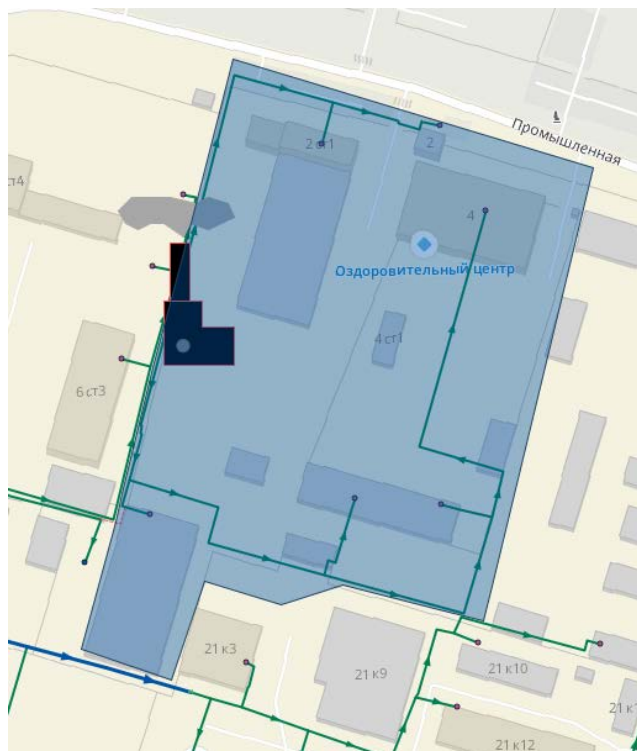
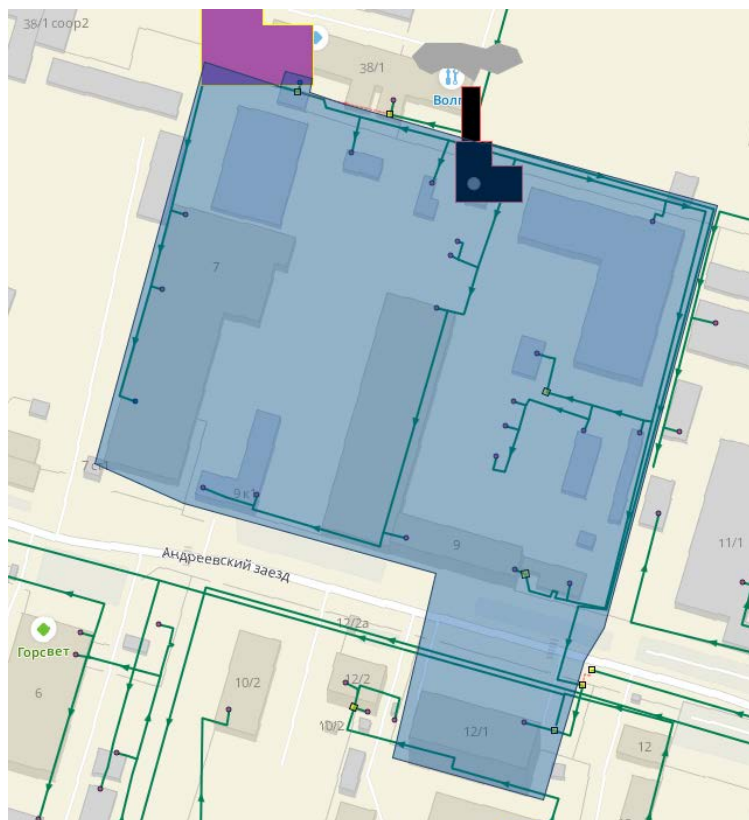


Рисунок 3.38 – Зона действия котельной №16 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №17 представлена на рисунке ниже. Котельная №17 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне IX.



Зона действия котельной №19 представлена на рисунке ниже. Котельная №19 обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне СЗП1, ЗП1.



Рисунок 3.40 – Зона действия котельной №19 ПАО «Сургутнефтегаз»

Зона действия котельной №22 представлена на рисунке ниже. Котельная №22 обеспечивают тепловой энергией потребителей ПАО «Сургутнефтегаз» в районе Заячьего острова.

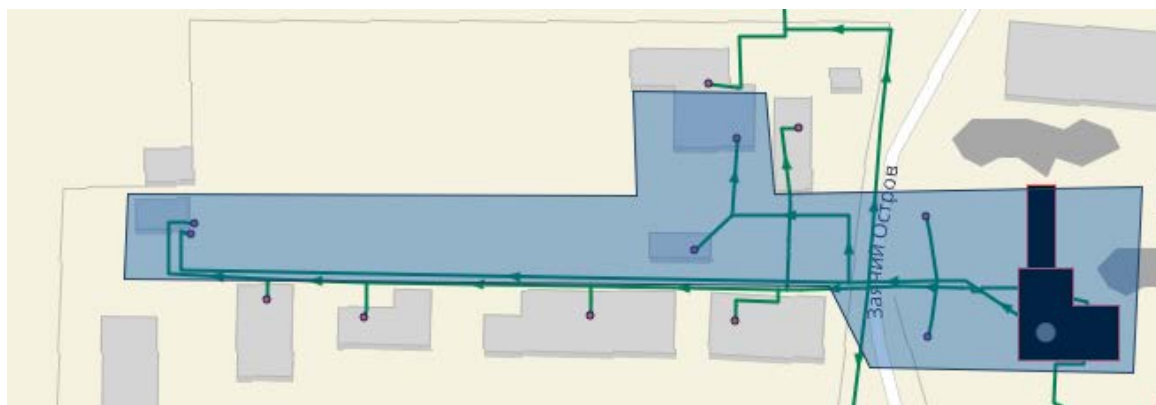


Рисунок 3.41 – Зона действия котельной №22 ПАО «Сургутнефтегаз»

ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС»)

На балансе ООО «СГЭС» значится 2 источника тепловой энергии.

Зона действия котельной К-45 представлена на рисунке ниже. Котельная К-45 обеспечивают тепловой энергией потребителей в следующих районах города:

- Северо-западный жилой район (микрорайоны: 36, 38, 39, 40, 41, 42, 44, 45);
- Западный жилой район (микрорайон 35, 35А).

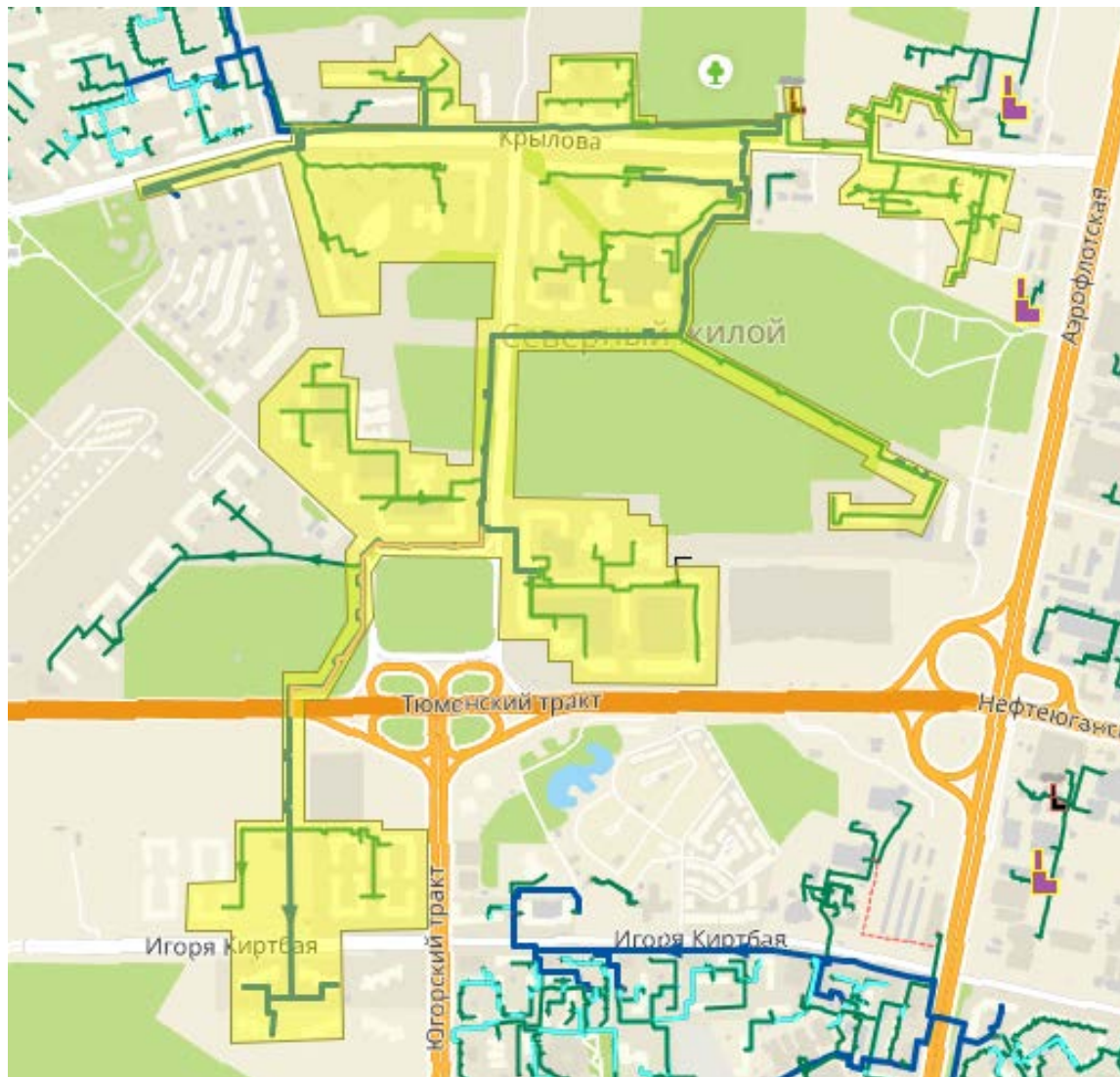


Рисунок 3.42 – Зона действия котельной К-45 ООО «СГЭС»

Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» представлена на рисунке ниже. Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне XX.

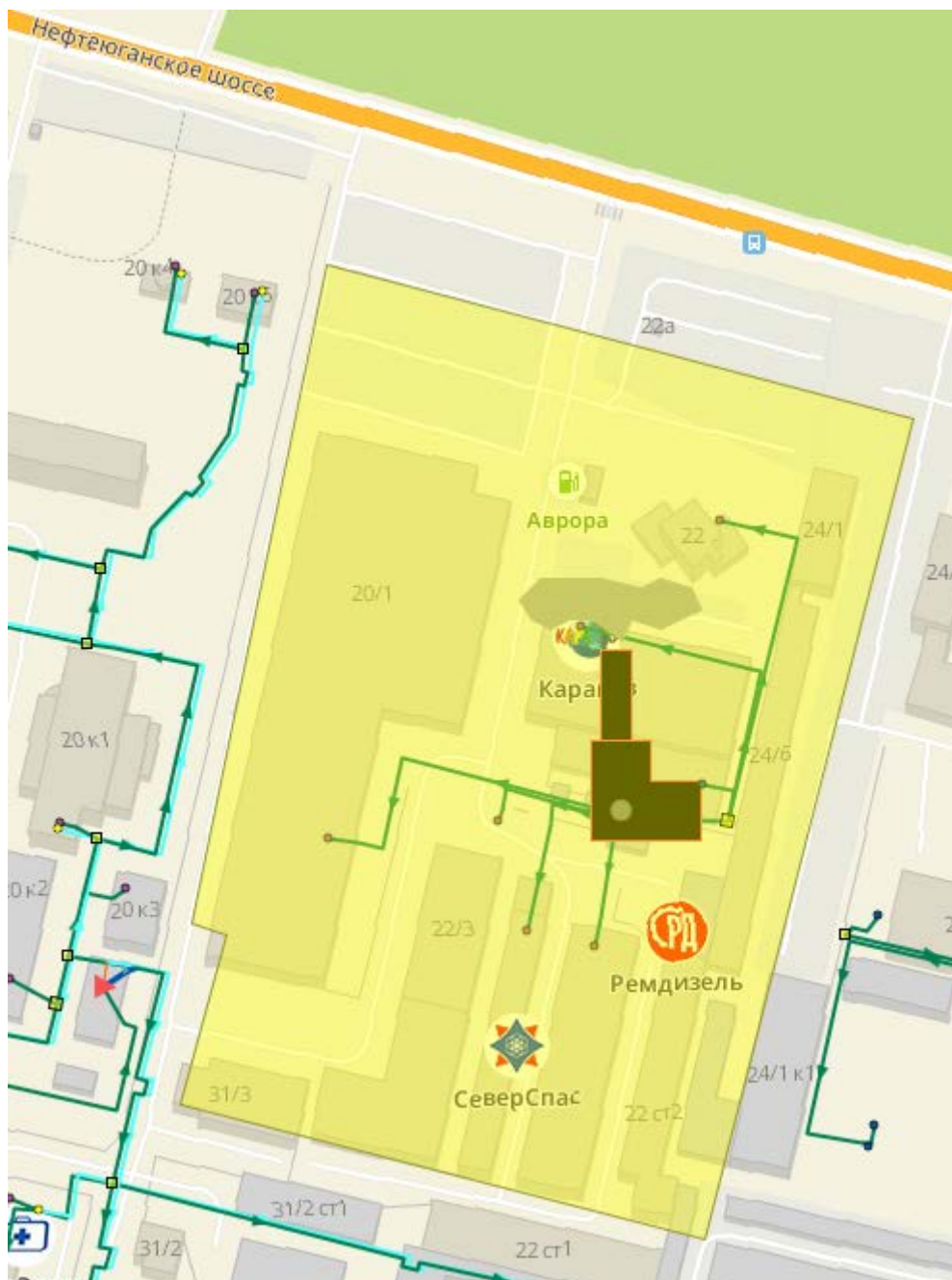


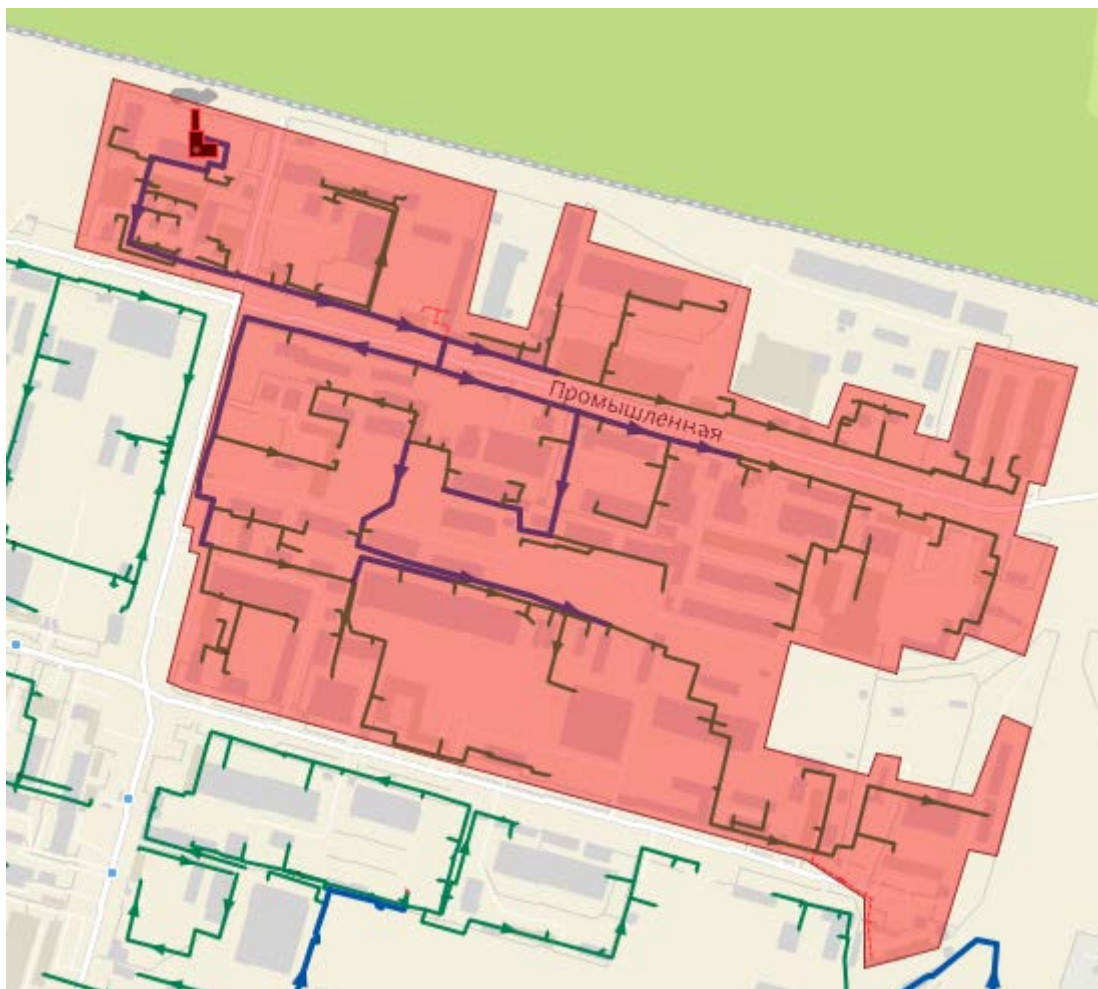
Рисунок 3.43 – Зона действия котельной «Котельная для теплоснабжения.

Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» ООО «СГЭС»

ООО «Газпром энерго»

На балансе ООО «Газпром энерго» значится 1 источник тепловой энергии.

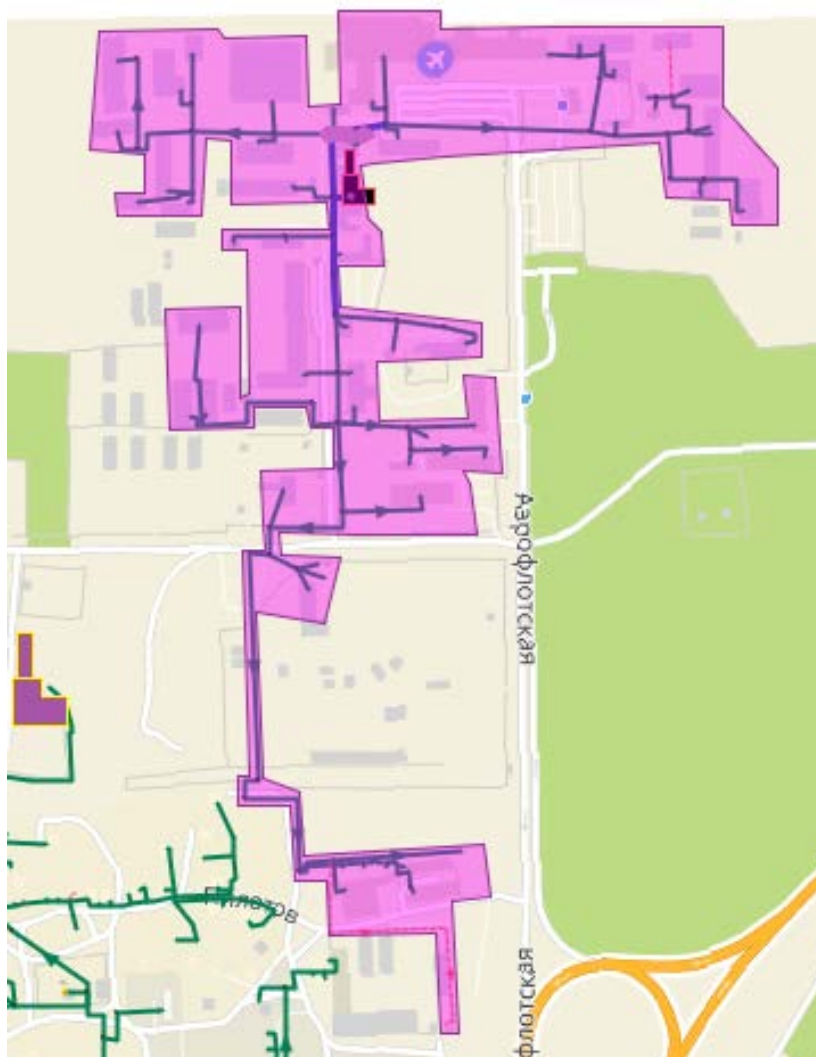
Зона действия котельной «Газпром энерго» представлена на рисунке ниже. Котельная «Газпром энерго» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайонах: XIII, XIV, VIII.



**Рисунок 3.44 – Зона действия котельной ООО «Газпром энерго»
АО «Аэропорт Сургут»**

На балансе АО «Аэропорт Сургут» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной «Аэропорт Сургут» представлена на рисунке ниже. Котельная «Аэропорт Сургут» обеспечивают тепловой энергией потребителей Аэропорта г. Сургута.



**Рисунок 3.45 – Зона действия котельной «Аэропорт Surgut»
СГМУП «Сургутский хлебозавод»**

На балансе СГМУП «Сургутский Хлебозавод» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной СГМУП «Сургутский Хлебозавод» представлена на рисунке ниже. Котельная СГМУП «Сургутский Хлебозавод» обеспечивают тепловой энергией потребителей Хлебозавода.

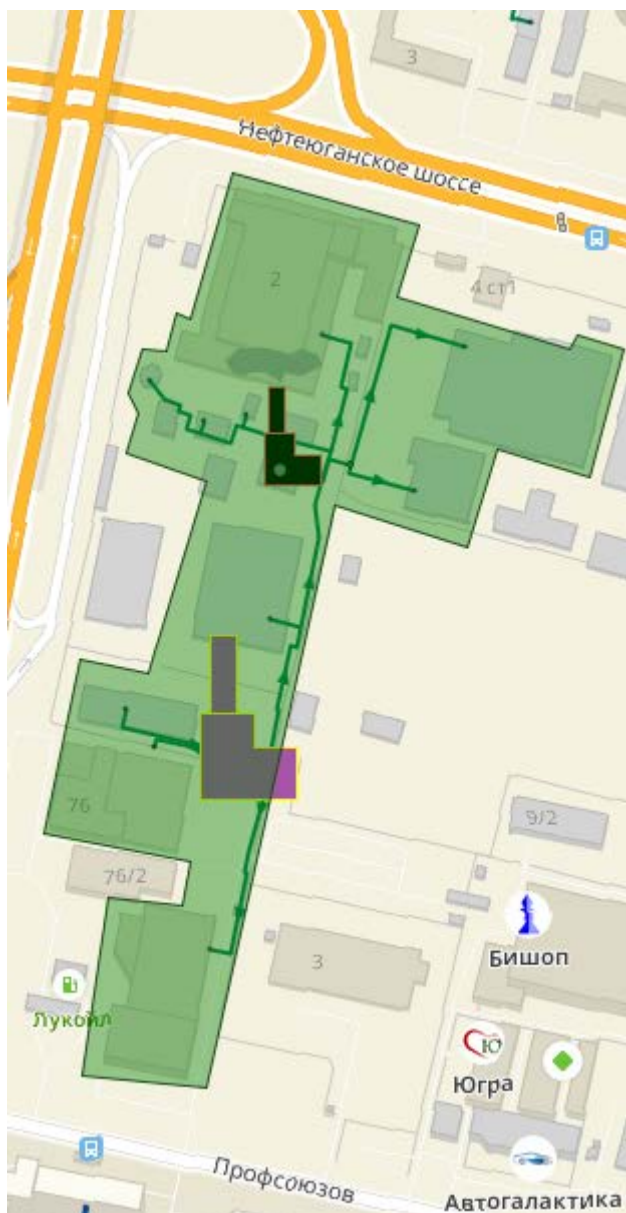


Рисунок 3.46 – Зона действия котельной СГМУП «Сургутский Хлебозавод» ООО УК «СЗТК»

На балансе ООО УК «СЗТК» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО УК «СЗТК» представлена на рисунке ниже. Котельная ООО УК «СЗТК» обеспечивают тепловой энергией потребителей в микрорайоне ЗП1.

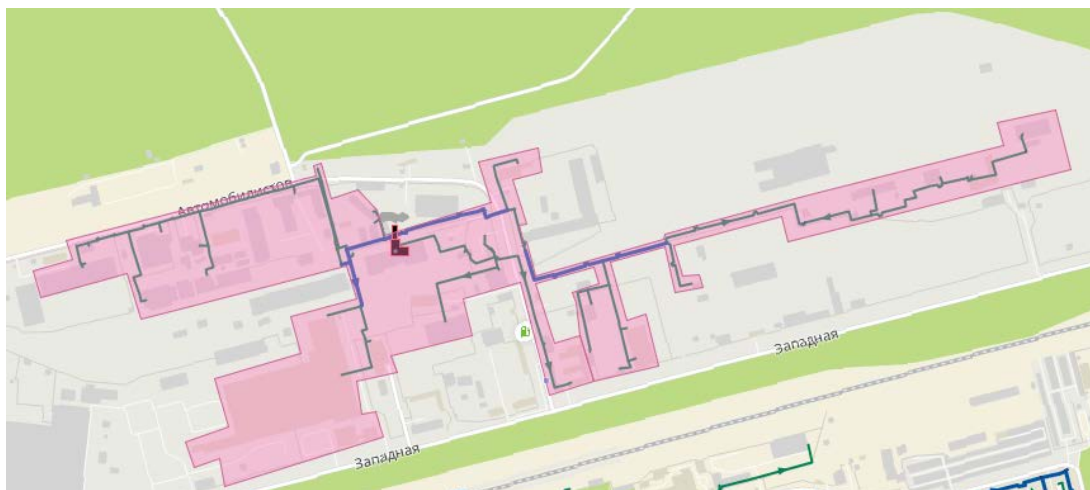


Рисунок 3.47 – Зона действия котельной ООО УК «СЗТК»

ООО «ТВС-Сервис»

На балансе ООО «ТВС-сервис». значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис» представлена на рисунке ниже. Котельная ООО «ТВС-сервис» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XVIII.

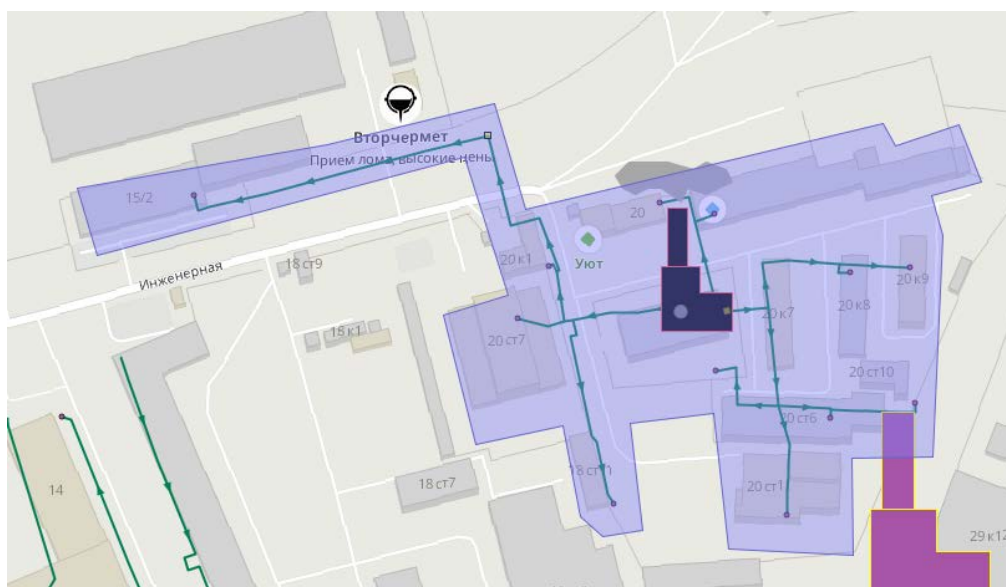


Рисунок 3.48 – Зона действия котельной ООО «ТВС-сервис»

АО «Горремстрой»

На балансе АО «Горремстрой» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной АО «Горремстрой» представлена на рисунке ниже. Котельная АО «Горремстрой» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XXV.



**Рисунок 3.49 – Зона действия котельной АО «Горремстрой»
ООО «Технические системы»**

На балансе ООО «Технические системы» значится 1 источник тепловой энергии. Зона действия котельной ООО «Технические системы» представлена на рисунке ниже. Котельная ООО «Технические системы» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне КК3А.

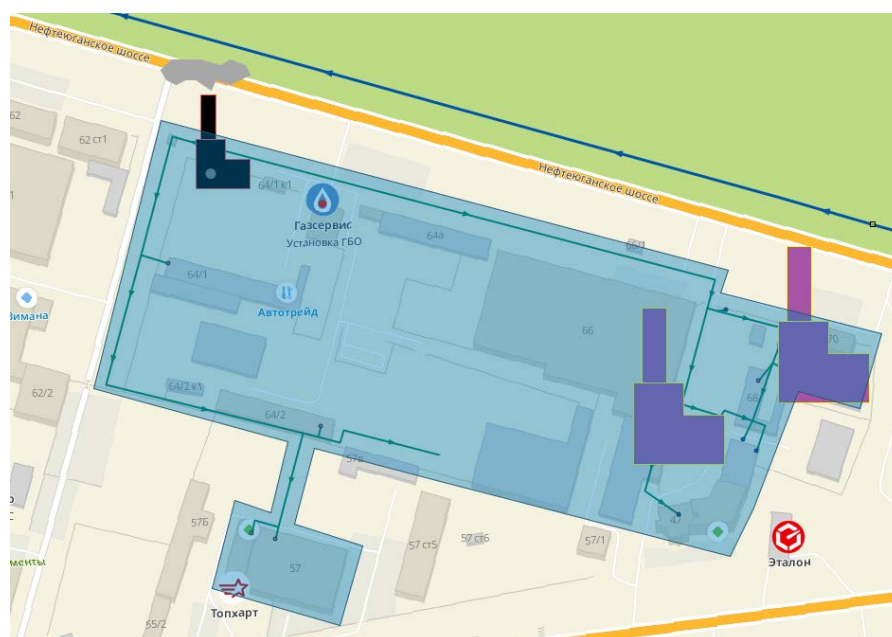


Рисунок 3.50 – Зона действия котельной ООО «Технические системы»

ООО «Скат-База»

На балансе ООО «Скат-База» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «Скат-База» представлена на рисунке ниже. Котельная ООО «Скат-База» обеспечивают тепловой энергией потребителей производственной базы в микрорайоне XI.

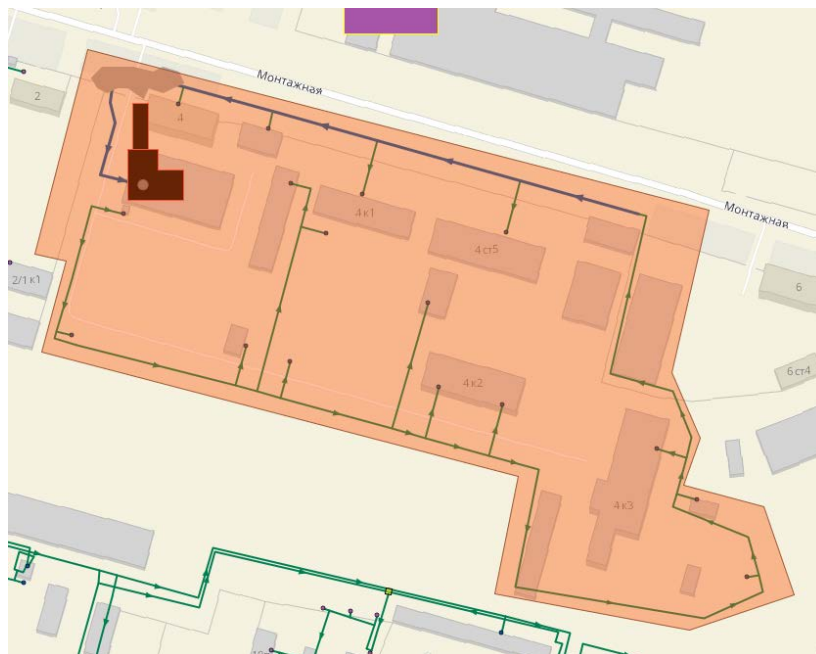


Рисунок 3.51 – Зона действия котельной ООО «Скат-База»

ООО «ТехСтрой»

На балансе ООО «ТехСтрой» значится 1 источник тепловой энергии.

Зона действия котельной ООО «ТехСтрой» представлена на рисунке ниже.

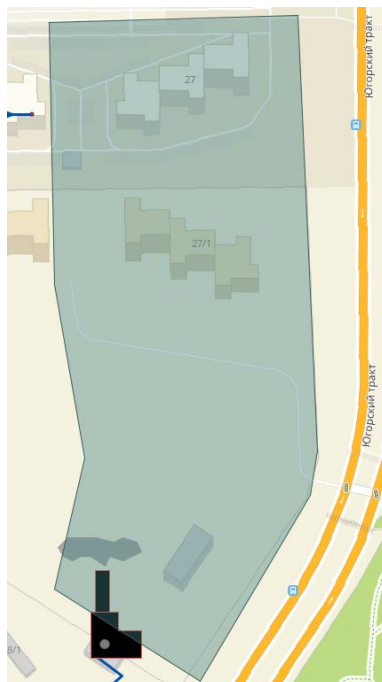


Рисунок 3.52 – Зона действия котельной ООО «ТехСтрой»

3.1.2. 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.

3.2. 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».

3.3. 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 3.1 – 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
СГРЭС-1																		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	1051,0	868,0	888,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0
отборы паровых турбин, в том числе:	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	1051,0	868,0	888,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	903,0	903,0	903,0	903,0	903,0	863,0	863,0	1051,0	868,0	888,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0	1056,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	703,0	871,0	688,0	688,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	17,5	17,5	17,5	17,9	18,5	19,1	19,2	19,3	19,7	20,0	21,1	21,6	21,8	22,0	22,1	22,2	22,2	22,3
1	17,5	17,5	17,5	17,9	18,5	19,1	19,2	19,3	19,7	20,0	21,1	21,6	21,8	22,0	22,1	22,2	22,2	22,3
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	452,5	452,5	452,5	462,9	478,6	493,8	495,4	499,4	509,3	517,1	551,9	562,8	564,7	568,5	571,2	573,5	575,2	577,5
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	452,5	452,5	452,5	462,9	478,6	493,8	495,4	499,4	509,3	517,1	551,9	562,8	564,7	568,5	571,2	573,5	575,2	577,5
отопление и вентиляция	380,2	380,2	380,2	388,9	402,1	415,7	417,0	420,4	429,8	436,6	466,7	475,2	476,9	480,4	482,9	485,2	486,8	488,9
горячее водоснабжение	72,3	72,3	72,3	74,0	76,5	78,1	78,4	79,0	79,5	80,5	85,2	87,6	87,8	88,2	88,3	88,4	88,4	88,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	360,6	362,2	366,4	376,7	384,7	420,5	431,9	433,9	437,9	440,7	443,1	444,8	447,2
1	326,0	326,0	326,0	333,5	344,8	360,6	362,2	366,4	376,7	384,7	420,5	431,9	433,9	437,9	440,7	443,1	444,8	447,2
отопление и вентиляция	259,2	259,2	259,2	265,1	274,1	287,7	289,0	292,4	301,8	308,6	338,4	347,0	348,7	352,1	354,7	356,9	358,5	360,7
горячее водоснабжение	49,3	49,3	49,3	50,4	52,2	53,8	54,0	54,6	55,2	56,1	60,9	63,3	63,5	63,8	63,9	64,0	64,0	64,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	214,6	214,6	214,6	203,8	187,5	171,7	170,0	333,9	140,6	132,5	264,6	253,2	251,1	247,1	244,3	241,9	240,2	237,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	358,6	358,6	358,6	351,1	339,8	324,0	322,4	486,2	292,9	284,9	417,1	405,7	403,7	399,7	396,9	394,5	392,8	390,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	424,6	592,6	409,6	409,6	577,6	577,6	577,6	577,6	577,6	577,6	577,6	577,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	356,9	356,9	356,9	365,1	377,5	395,8	397,6	402,2	414,8	423,9	463,9	475,5	477,9	482,6	486,1	489,0	491,2	494,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	1178	1178	1178	1194	1218	1251	1255	1263	1285	1301	1374	1396	1400	1408	1413	1418	1421	1426
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,279	0,283	0,288	0,289	0,290	0,293	0,296	0,306	0,309	0,310	0,311	0,312	0,313	0,313	0,314
СГРЭС-2																		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности: *	88,2	88,2	88,2	96,4	98,5	101,1	107,9	110,8	111,9	115,8	122,4	123,9	125,0	125,8	126,2	126,7	127,2	127,8
Город	16,7	16,7	16,7	18,2	18,6	19,1	20,5	21,1	21,3	22,0	23,3	23,6	23,8	24,0	24,1	24,2	24,3	24,4
ВЖР	71,5	71,5	71,5	78,2	79,9	82,0	87,4	89,7	90,7	93,8	99,1	100,3	101,2	101,8	102,1	102,5	102,9	103,4
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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

Таблица 3.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.4. 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.

3.5. 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:

$HBB_i^{пер}$ - 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:

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

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:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}, \text{руб./Гкал};$$

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

$\Delta Q_i^{нп}$ - 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.

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

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

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения

тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения, $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения

исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к

тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

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

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

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

где:

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

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

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

Таблица 3.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города

Источник теплоснабжения	Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали, км	Эффективный радиус теплоснабжения, км	Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя, км
СГРЭС-1	11,9	12,0	0,1
СГРЭС-2	10,59	12,1	1,51
Котельная № 1	0,7	5,8	5,1
Котельная № 2	2	7,5	5,5
Котельная № 3	3,3	6,5	3,2
Котельная № 5	1,07	2,1	1,03
Котельная № 6	0,6	1,3	0,7
Котельная № 7	0,6	1,2	0,6

Источник теплоснабжения	Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали, км	Эффективный радиус теплоснабжения, км	Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя, км
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. Тажный	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 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

4.1. 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.

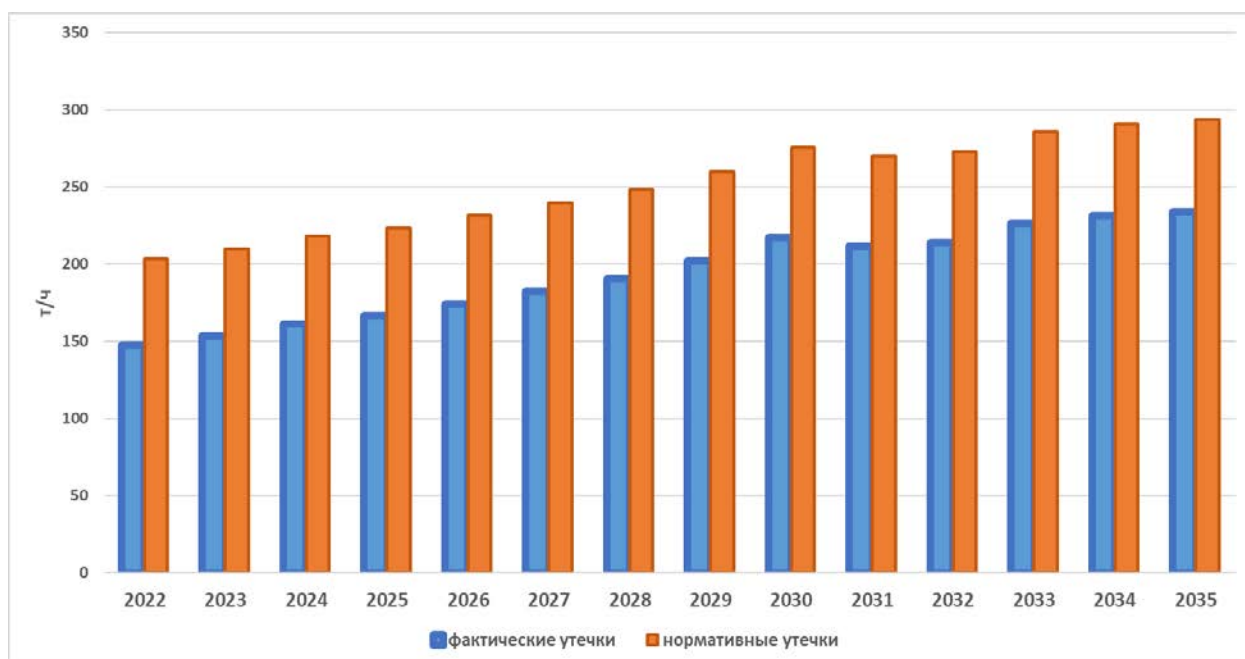


Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей

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

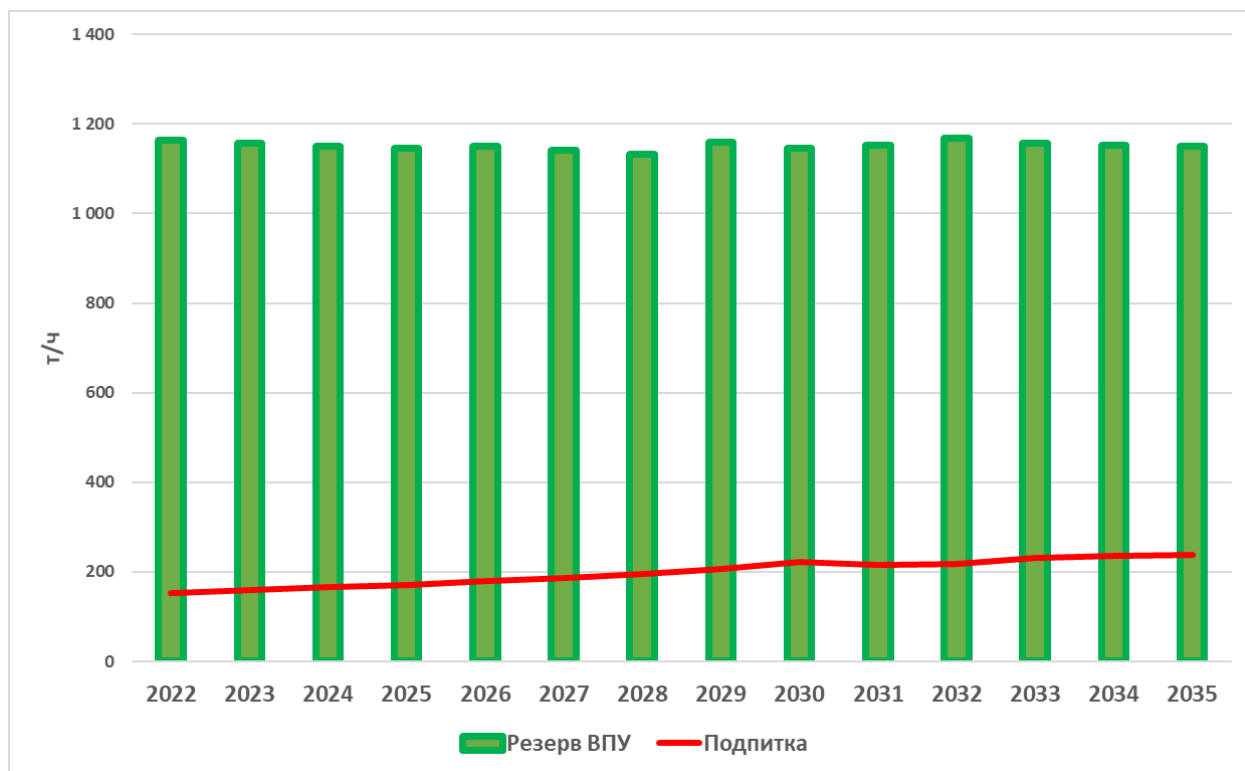


Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ

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 Книге 9).

тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в Книге 9).

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 4.1 - 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	77,36	77,76	79,17	83,15	86,13	85,90	90,06	90,50	91,84	92,28	92,67	92,98	93,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	42,96	49,69	53,83	48,31	71,21	77,36	77,76	79,17	83,15	86,13	85,90	90,06	90,50	91,84	92,28	92,67	92,98	93,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	117,37	117,37	117,37	120,07	124,46	130,89	131,55	133,22	137,48	140,73	140,78	145,21	145,93	147,54	148,26	148,93	149,53	150,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,54	-71,75	-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	851,14	851,14	851,14	870,66	902,27	948,82	953,65	965,77	996,62	1 020,20	1 020,51	1 052,63	1 057,86	1 069,56	1 074,77	1 079,59	1 083,95	1 088,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	407,04	400,31	396,17	401,69	378,79	372,64	372,24	370,83	366,85	363,87	364,10	359,94	359,50	358,16	357,72	357,33	357,02	356,66
Доля резерва	%	90,5%	89,0%	88,0%	89,3%	84,2%	82,8%	82,7%	82,4%	81,5%	80,9%	80,9%	80,0%	79,9%	79,6%	79,5%	79,4%	79,3%	79,3%
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	38,25	39,34	41,10	41,81	44,18	48,17	49,10	49,76	50,21	50,51	50,82	51,09	51,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	45,32	36,92	35,20	39,12	41,32	38,25	39,34	41,10	41,81	44,18	48,17	49,10	49,76	50,21	50,51	50,82	51,09	51,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,70	35,30	33,58	37,50	39,70	36,64	37,72	39,48	40,19	42,56	46,55	47,48	48,14	48,60	48,89	49,20	49,47	49,87
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	161,75	160,66	158,90	158,19	155,82	151,83	150,90	150,24	149,79	149,49	149,18	148,91	148,51
Доля резерва	%	77,3%	81,5%	82,4%	80,4%	79,3%	80,9%	80,3%	79,5%	79,1%	77,9%	75,9%	75,4%	75,1%	74,9%	74,7%	74,6%	74,5%	74,3%
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	115,62	117,10	120,26	124,96	130,31	134,07	139,16	140,26	142,05	142,79	143,48	144,07	144,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	115,62	117,10	120,26	124,96	130,31	134,07	139,16	140,26	142,05	142,79	143,48	144,07	144,83

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	161,07	152,67	150,95	157,57	164,17	167,52	169,27	172,70	177,67	183,29	187,33	192,69	194,07	196,14	197,15	198,13	199,00	200,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,54	-71,75	-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	1 184,63	1 184,63	1 184,63	1 204,15	1 255,35	1 314,60	1 364,86	1 396,17	1 434,80	1 484,21	1 528,04	1 570,31	1 582,70	1 599,37	1 607,77	1 615,98	1 623,26	1 632,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	561,72	563,40	560,97	562,57	537,47	534,38	532,90	529,74	525,04	519,69	515,93	510,84	509,74	507,95	507,21	506,52	505,93	505,17
Доля резерва	%	86,4%	86,7%	86,3%	86,5%	82,7%	82,2%	82,0%	81,5%	80,8%	80,0%	79,4%	78,6%	78,4%	78,1%	78,0%	77,9%	77,8%	77,7%
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	115,62	117,10	120,26	124,96	130,31	134,07	139,16	140,26	142,05	142,79	143,48	144,07	144,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	88,28	86,60	89,03	87,43	112,53	115,62	117,10	120,26	124,96	130,31	134,07	139,16	140,26	142,05	142,79	143,48	144,07	144,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	161,07	152,67	150,95	157,57	164,17	167,52	169,27	172,70	177,67	183,29	187,33	192,69	194,07	196,14	197,15	198,13	199,00	200,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,41	-67,69	-63,54	-71,75	-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	1 184,63	1 184,63	1 184,63	1 204,15	1 255,35	1 314,60	1 364,86	1 396,17	1 434,80	1 484,21	1 528,04	1 570,31	1 582,70	1 599,37	1 607,77	1 615,98	1 623,26	1 632,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	561,72	563,40	560,97	562,57	537,47	534,38	532,90	529,74	525,04	519,69	515,93	510,84	509,74	507,95	507,21	506,52	505,93	505,17
Доля резерва	%	86,4%	86,7%	86,3%	86,5%	82,7%	82,2%	82,0%	81,5%	80,8%	80,0%	79,4%	78,6%	78,4%	78,1%	78,0%	77,9%	77,8%	77,7%

Таблица 4.2 - 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	2,10	2,10	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	2,10	2,10	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	2,10	2,10	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	39,25	39,25	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	22,90	22,90	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%	91,6%	91,6%	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	9,80	9,83	10,12	10,12	10,12	10,12	10,17	10,26	10,49	10,50	10,50	10,50	10,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	10,40	9,70	8,92	10,13	9,77	9,80	9,83	10,12	10,12	10,12	10,12	10,17	10,26	10,49	10,50	10,50	10,50	10,50
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,91	7,21	6,43	7,65	7,29	7,31	7,35	7,64	7,64	7,64	7,64	7,69	7,77	8,01	8,02	8,02	8,02	8,02
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	94,71	95,16	98,87	98,87	98,87	98,87	99,57	100,65	103,69	103,78	103,78	103,78	103,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,60	40,30	41,08	39,87	40,23	40,20	40,17	39,88	39,88	39,88	39,88	39,83	39,74	39,51	39,50	39,50	39,50	39,50
Доля резерва	%	79,2%	80,6%	82,2%	79,7%	80,5%	80,4%	80,3%	79,8%	79,8%	79,8%	79,8%	79,7%	79,5%	79,0%	79,0%	79,0%	79,0%	79,0%
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
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	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

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	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,01	2,77	2,22	3,18	3,18	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
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	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,99	47,23	47,78	46,82	46,82	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57
Доля резерва	%	96,0%	94,5%	95,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	93,6%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%
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	0,57	0,57	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,57	0,57	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,22	0,67	0,52	0,54	0,54	0,57	0,57	0,74	0,74	0,74	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,92	7,92	7,92	7,91	7,90	8,27	8,27	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,78	14,33	14,48	14,46	14,46	14,43	14,43	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26
Доля резерва	%	91,9%	95,5%	96,5%	96,4%	96,4%	96,2%	96,2%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%
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	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
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%	98,4%	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 №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	5,64	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,57	6,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,64	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,57	6,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,43	3,38	4,46	5,42	5,64	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,57	6,57
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	61,93	61,93	61,93	61,90	62,31	64,10	64,10	64,10	64,10	64,10	65,19	65,19	65,19	65,19	65,19	65,19	72,59	72,59
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	6,98	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
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%	99,7%	99,7%	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	9,74	9,74	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%	99,6%	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 №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	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	2,00	4,22	4,67	5,33	5,87	6,51	7,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,39	1,38	1,09	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	2,00	4,22	4,67	5,33	5,87	6,51	7,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,67	1,67	1,67	1,27	1,26	0,98	1,37	1,30	1,30	1,30	1,30	1,89	4,10	4,55	5,21	5,76	6,39	6,89
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	9,80	9,33	9,33	9,33	9,33	13,50	29,36	32,56	37,26	41,19	45,74	49,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,71	0,71	0,71	1,11	1,12	1,41	1,01	1,08	1,08	1,08	1,08	0,50	-1,72	-2,17	-2,83	-3,37	-4,01	-4,50
Доля резерва	%	28,6%	28,6%	28,6%	44,5%	44,8%	56,3%	40,5%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	19,9%	-68,8%	-86,7%	-113,0%	-135,0%	-160,4%	-180,1%
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	1,92	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	2,00	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	1,92	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	2,00	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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	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	3,53	3,53	3,53	3,53	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,39	4,39	4,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,62	3,67	3,67	3,67	3,68	3,68	3,69	3,58	3,59	3,59	3,60	3,60	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%	63,9%	64,0%	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	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,20	1,20	1,20	0,94	0,96	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,64	0,66	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
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	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,40	4,40	4,40	4,66	4,64	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Доля резерва	%	78,6%	78,6%	78,6%	83,2%	82,9%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%
Котельная №32 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	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	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	5,29	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	5,29	5,29	5,29
Доля резерва	%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%
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	2,67	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	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	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	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 №1 (г. Сургут, Аэропорт - 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	0,00	0,00	0,01	0,04	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

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	0,00	0,00	0,01	0,04	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	0,08	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	-0,01	-0,01	-0,02	-0,04	-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
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	1,50	1,50	1,50	1,46	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Доля резерва	%	99,7%	99,7%	99,7%	97,6%	99,6%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%
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	0,06	0,06	0,07	0,06	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	-0,04	-0,04	-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	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	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва	%	98,8%	98,8%	98,6%	98,8%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	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	-	-	-	-	0,02	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
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	-	-	-	-	1,48	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	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	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	0,08	0,08	0,08	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,08	0,08	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,18	0,19	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	-0,10	-0,14	-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	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	1,42	1,42	1,42	1,45	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	%	94,8%	94,8%	94,5%	96,7%	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	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные 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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,03	-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	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	1,48	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	1,47	1,47	1,47	1,47
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%	98,3%	98,3%
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	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	1,47	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	%	98,1%	98,1%	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	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	1,48	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	%	98,9%	98,9%	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	0,08	0,08	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	0,08	0,08	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	0,14	0,14	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	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	1,42	1,42	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	%	94,4%	94,4%	95,1%	95,5%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	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	0,17	0,17	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	0,17	0,17	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	1,03	1,03	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	-0,86	-0,86	-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	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	9,83	9,83	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	%	98,3%	98,3%	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	0,37	0,37	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	0,37	0,37	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	1,01	1,01	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	-0,63	-0,63	-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	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	2,63	2,63	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	%	87,5%	87,5%	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	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	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	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	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	0,01	0,01	0,01	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	0,01	0,01	0,01	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	-0,01	-0,01	-0,01	-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	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	0,49	0,49	0,49	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	%	98,0%	98,0%	98,0%	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	0,05	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

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	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	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	%	98,8%	98,8%	98,7%	99,1%	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 №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	1,27	1,27	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	1,27	1,27	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	1,46	1,46	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	-0,19	-0,19	-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	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	18,73	18,73	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	%	93,6%	93,6%	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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	8,94	10,81	12,58	12,58	12,41	14,19	14,19	14,97	16,60	17,39	13,89	13,99	13,99	13,24	14,81	15,58	16,21	16,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	8,94	10,81	12,58	12,58	12,41	14,19	14,19	14,97	16,60	17,39	13,89	13,99	13,99	13,24	14,81	15,58	16,21	16,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,90	10,78	12,55	12,55	12,37	14,16	14,16	14,94	16,57	17,35	13,85	13,95	13,95	13,20	14,78	15,55	16,17	16,80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	69,31	82,55	97,33	97,33	97,30	111,36	111,36	117,46	130,31	136,48	108,95	109,72	109,72	103,83	116,20	122,30	127,20	132,10
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	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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	3,27	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,13	13,13	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,13	13,13	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,13	13,13	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,01	105,01	105,67	105,67	108,68	111,05	111,37	113,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,23	8,23	8,15	8,15	7,77	7,47	7,43	7,12
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,5%	38,5%	38,1%	38,1%	36,4%	35,0%	34,8%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №1 - ООО «СГЭС», ЕТО №2 - СГМУП «ГТС», ЕТО №3 - ПАО «Сургутнефтегаз»																			
Производительность ВПУ	т/ч	568,90	568,90	568,90	568,90	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	591,76	591,76	591,76	591,76	591,76	591,76	591,76	591,76
Количество баков-аккумуляторов	ед.	45	45	47	48	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 242,13	1 242,13	1 247,13	1 253,38	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39	1 253,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	41,89	43,82	41,52	45,39	45,37	48,93	49,33	50,47	52,09	52,85	62,73	62,68	65,04	64,96	67,56	69,18	71,16	72,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	41,89	43,82	41,52	45,39	45,37	48,93	49,33	50,47	52,09	52,85	62,73	62,68	65,04	64,96	67,56	69,18	71,16	72,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	39,22	41,14	38,88	42,97	42,81	46,39	46,79	47,95	49,58	50,36	60,25	60,21	62,60	62,53	65,14	66,77	68,77	70,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,52	-0,52	-0,56	-0,78	-0,64	-0,65	-0,66	-0,68	-0,69	-0,71	-0,72	-0,74	-0,75	-0,77	-0,78	-0,80	-0,81	-0,83
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	620,42	633,66	650,21	650,32	635,51	660,02	665,71	676,69	689,55	695,71	775,63	752,31	769,79	770,13	790,41	802,86	820,57	831,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	540,86	539,76	544,90	541,99	543,56	541,95	541,55	541,19	541,21	541,22	549,30	549,45	547,09	546,42	545,39	544,55	543,86	543,07
Доля резерва	%	95,1%	94,9%	95,8%	95,3%	95,3%	95,0%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	92,8%	92,9%	92,5%	92,3%	92,2%	92,0%	91,9%	91,8%
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	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,33	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	-3,28	-3,28	-3,28	-3,51	-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	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,41	11,43	11,44	11,46	11,47	11,49	11,50	11,52	11,53	11,55	11,57	11,58
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,4%	91,5%	91,7%	91,8%	91,9%	92,0%	92,1%	92,3%	92,4%	92,5%	92,6%
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	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92

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	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,33	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	-3,28	-3,28	-3,28	-3,51	-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	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,41	11,43	11,44	11,46	11,47	11,49	11,50	11,52	11,53	11,55	11,57	11,58
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,4%	91,5%	91,7%	91,8%	91,9%	92,0%	92,1%	92,3%	92,4%	92,5%	92,6%
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	0,70	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	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	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	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	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	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%	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	0,70	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	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	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	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	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	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%	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	4,20	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	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	4,20	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	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	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 №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	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 №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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	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 №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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,31	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	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	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 №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	0,31	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	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	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 №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	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 №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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	2	3	4	5	6	7	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	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	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	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	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,31	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	87,5%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	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	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,31	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	87,5%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			
Новая котельная №15 кв. П-9 (Квартал общественной застройки П-9.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 мкр. 51 (Микрорайон 31)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66
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	-	-	-	-	-	-	1,64	2,52	7,16	11,10	1,91	9,23	12,16	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,28	2,17	1,59	1,10	2,25	1,33	0,97	0,87	0,87	0,87	0,87	0,83
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	91,8%	87,3%	64,1%	44,2%	90,4%	53,6%	38,9%	34,8%	34,8%	34,8%	34,8%	33,3%
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	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	0,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	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	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	5,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34	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%	33,3%
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																			
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 мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																			
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

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	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 ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
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	2,67	4,69	4,71
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,67	4,69	4,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,67	4,69	4,71
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	21,40	37,54	37,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,83	4,81	4,61	4,42	4,40	2,38	2,36
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96,5%	68,0%	65,2%	62,5%	62,2%	33,6%	33,3%
Новая котельная производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (Квартал общественной застройки П-10.)																			
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 №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																			

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	5,38	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	5,38	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	5,38	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,81	43,07	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,15	11,62	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89,1%	68,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																			
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. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																			
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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%
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																			
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	2,49	2,49	3,77	59,15	59,15	59,15	78,11	78,11	78,11	78,11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	1,10	11,91	23,62	37,04	37,72	48,59	51,20	52,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	1,10	11,91	23,62	37,04	37,72	48,59	51,20	52,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	1,10	11,91	23,62	37,04	37,72	48,59	51,20	52,08
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	-	-	-	-	-	-	1,64	2,52	7,16	11,10	8,76	95,31	189,00	296,30	301,75	388,70	409,61	416,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,28	2,17	1,59	1,10	2,68	47,23	35,52	22,11	40,40	29,53	26,91	26,04
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	91,8%	87,3%	64,1%	44,2%	71,0%	79,9%	60,1%	37,4%	51,7%	37,8%	34,5%	33,3%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	659,40	659,40	659,40	659,40	662,40	662,40	664,89	664,89	664,89	664,89	686,03	741,40	741,40	741,40	760,37	760,37	760,37	760,37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	50	50	52	53	55	55	55	55	55	55	54	54	54	54	54	54	54	54
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 313,13	1 313,13	1 318,13	1 324,38	1 325,39	1 325,39	1 325,39	1 325,39	1 325,39	1 325,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39	1 324,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	47,34	49,26	46,97	50,81	51,12	54,68	55,35	56,60	58,78	60,03	69,39	80,14	94,20	107,52	110,79	123,25	127,84	130,11

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	47,34	49,26	46,97	50,81	51,12	54,68	55,35	56,60	58,78	60,03	69,39	80,14	94,20	107,52	110,79	123,25	127,84	130,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	47,95	49,87	47,60	51,90	51,55	55,13	55,83	57,11	59,32	60,60	69,99	80,77	94,86	108,21	111,51	124,00	128,62	130,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,80	-3,80	-3,84	-4,29	-3,63	-3,65	-3,68	-3,71	-3,74	-3,77	-3,80	-3,83	-3,86	-3,89	-3,92	-3,95	-3,98	-4,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	675,19	688,44	704,99	706,65	692,56	717,12	727,09	739,47	756,96	767,07	838,50	901,73	1 012,90	1 120,53	1 146,26	1 245,66	1 284,29	1 302,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	627,81	626,71	631,85	628,97	631,65	630,04	631,86	631,38	630,83	630,37	638,75	683,47	669,41	655,34	672,62	660,93	657,64	655,98
Доля резерва	%	95,2%	95,0%	95,8%	95,4%	95,4%	95,1%	95,0%	95,0%	94,9%	94,8%	93,1%	92,2%	90,3%	88,4%	88,5%	86,9%	86,5%	86,3%

Таблица 4.3 - 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	1 218,90	1 218,90	1 218,90	1 218,90	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76
Количество баков-аккумуляторов	ед.	50	50	52	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 872,13	4 872,13	4 877,13	4 883,38	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39	4 883,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	130,17	130,42	130,55	132,82	157,90	164,55	166,43	170,73	177,04	183,16	196,80	201,83	205,30	207,01	210,35	212,66	215,23	217,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	130,17	130,42	130,55	132,82	157,90	164,55	166,43	170,73	177,04	183,16	196,80	201,83	205,30	207,01	210,35	212,66	215,23	217,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	200,29	193,81	189,83	200,54	206,98	213,91	216,07	220,65	227,25	233,66	247,58	252,90	256,67	258,67	262,30	264,90	267,77	270,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-74,93	-68,21	-64,10	-72,54	-53,90	-54,17	-54,46	-54,74	-55,02	-55,31	-55,60	-55,89	-56,18	-56,47	-56,76	-57,06	-57,35	-57,65
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 805,05	1 818,30	1 834,84	1 854,48	1 890,86	1 974,62	2 030,58	2 072,86	2 124,35	2 179,92	2 303,68	2 322,62	2 352,49	2 369,51	2 398,18	2 418,84	2 443,83	2 463,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 102,58	1 103,16	1 105,87	1 104,56	1 081,03	1 076,33	1 074,46	1 070,93	1 066,25	1 060,91	1 065,23	1 060,29	1 056,82	1 054,36	1 052,60	1 051,07	1 049,79	1 048,24
Доля резерва	%	90,5%	90,5%	90,7%	90,6%	88,6%	88,2%	88,0%	87,8%	87,4%	86,9%	85,8%	85,4%	85,1%	84,9%	84,8%	84,6%	84,5%	84,4%
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	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,82	1,11	1,10	1,09	1,07	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,93	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,33	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	-3,28	-3,28	-3,28	-3,51	-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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,65	11,65	11,65	11,68	11,39	11,40	11,41	11,43	11,44	11,46	11,47	11,49	11,50	11,52	11,53	11,55	11,57	11,58
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	93,4%	91,1%	91,2%	91,3%	91,4%	91,5%	91,7%	91,8%	91,9%	92,0%	92,1%	92,3%	92,4%	92,5%	92,6%
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	0,70	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	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	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	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	63,30	63,30	63,30	63,30
Доля резерва	%	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%	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
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	4,20	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	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

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	0,73	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	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 №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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	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 №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	0,31	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	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	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 №10 - ООО «Технические системы»																			
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	0,14	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	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	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	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	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	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,31	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	93,3%	93,3%	87,5%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																			

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,28	56,66	56,66	56,66	75,63	75,63	75,63	75,63
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	10,76	22,10	35,41	36,10	46,96	49,58	50,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	10,76	22,10	35,41	36,10	46,96	49,58	50,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	10,76	22,10	35,41	36,10	46,96	49,58	50,42
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85	86,08	176,84	283,32	288,77	375,72	396,63	403,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43	45,90	34,55	21,24	39,53	28,66	26,05	25,21
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,3%	81,0%	61,0%	37,5%	52,3%	37,9%	34,4%	33,3%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 309,40	1 309,40	1 309,40	1 309,40	1 312,40	1 312,40	1 312,40	1 312,40	1 312,40	1 312,40	1 333,54	1 388,91	1 388,91	1 388,91	1 407,88	1 407,88	1 407,88	1 407,88
Количество баков-аккумуляторов	ед.	55	55	57	58	60	60	60	60	60	60	59	59	59	59	59	59	59	59
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 943,13	4 943,13	4 948,13	4 954,38	4 955,39	4 955,39	4 955,39	4 955,39	4 955,39	4 955,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39	4 954,39
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	135,62	135,87	135,99	138,24	163,65	170,30	172,24	176,54	182,85	188,95	203,23	218,15	232,95	247,95	251,95	265,11	270,28	273,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	135,62	135,87	135,99	138,24	163,65	170,30	172,24	176,54	182,85	188,95	203,23	218,15	232,95	247,95	251,95	265,11	270,28	273,28
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	209,02	202,54	198,56	209,47	215,72	222,65	224,90	229,50	236,10	242,51	257,08	272,31	287,41	302,73	307,03	320,51	325,99	329,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-78,21	-71,49	-67,38	-76,05	-56,88	-57,17	-57,47	-57,77	-58,07	-58,37	-58,67	-58,98	-59,28	-59,59	-59,90	-60,21	-60,52	-60,83
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 859,82	1 873,07	1 889,62	1 910,80	1 947,91	2 031,72	2 090,31	2 133,12	2 184,60	2 240,17	2 364,63	2 462,81	2 583,43	2 706,93	2 741,05	2 848,67	2 894,57	2 921,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 189,53	1 190,11	1 192,82	1 191,54	1 169,12	1 164,42	1 162,48	1 158,95	1 154,28	1 148,96	1 152,43	1 192,98	1 178,18	1 162,42	1 178,96	1 166,58	1 162,70	1 160,33
Доля резерва	%	90,8%	90,9%	91,1%	91,0%	89,1%	88,7%	88,6%	88,3%	88,0%	87,5%	86,4%	85,9%	84,8%	83,7%	83,7%	82,9%	82,6%	82,4%

4.2. 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 4.4 - 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	117,37	117,37	117,37	120,07	124,46	130,89	131,55	133,22	137,48	140,73	140,78	145,21	145,93	147,54	148,26	148,93	149,53	150,16
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	851,14	851,14	851,14	870,66	902,27	948,82	953,65	965,77	996,62	1 020,20	1 020,51	1 052,63	1 057,86	1 069,56	1 074,77	1 079,59	1 083,95	1 088,56
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	170,19	170,19	170,19	174,09	180,47	189,78	190,75	193,18	199,35	204,06	204,13	210,55	211,60	213,94	214,98	215,94	216,81	217,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1 130,95	1 130,95	1 130,95	1 146,56	1 171,79	1 209,03	1 212,90	1 222,60	1 247,28	1 266,13	1 266,39	1 292,08	1 296,27	1 305,63	1 309,79	1 313,65	1 317,13	1 320,83
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%
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	35,45	35,45	35,45	36,27	37,75	40,04	40,28	40,87	42,39	43,55	35,60	37,13	37,34	37,91	37,94	37,99	38,15	38,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	283,61	283,61	283,61	290,15	302,03	320,33	322,23	327,00	339,13	348,40	284,80	297,03	298,72	303,32	303,50	303,93	305,20	305,44
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	51,40	51,40	51,40	52,59	54,74	58,06	58,40	59,27	61,47	63,15	51,62	53,84	54,14	54,98	55,01	55,09	55,32	55,36
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	38,25	39,34	41,10	41,81	44,18	48,17	49,10	49,76	50,21	50,51	50,82	51,09	51,49
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	55,47	57,04	59,59	60,62	64,06	69,85	71,20	72,15	72,81	73,24	73,69	74,07	74,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	467,78	479,96	482,46	476,77	493,17	510,31	554,17	570,81	577,55	599,95	637,68	646,48	652,68	657,00	659,77	662,71	665,24	669,05
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	2,10	2,10	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	39,25	39,25	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	3,04	3,04	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	61,21	61,21	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	9,80	9,83	10,12	10,12	10,12	10,12	10,17	10,26	10,49	10,50	10,50	10,50	10,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	103,09	103,09	103,09	102,86	94,37	94,71	95,16	98,87	98,87	98,87	98,87	99,57	100,65	103,69	103,78	103,78	103,78	103,78
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,07	14,06	12,93	14,69	14,17	14,21	14,26	14,67	14,67	14,67	14,67	14,75	14,87	15,21	15,22	15,22	15,22	15,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	138,01	139,03	140,16	138,17	130,20	130,51	130,90	134,20	134,20	134,20	134,20	134,82	135,78	138,48	138,56	138,56	138,56	138,56
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	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	119,24	119,24	119,24	122,18	118,97	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	119,90	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94	90,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,92	4,02	3,21	4,61	4,62	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	166,32	165,22	166,02	167,56	164,36	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41
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 №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	0,57	0,57	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,92	7,92	7,92	7,91	7,90	8,27	8,27	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,77	0,97	0,75	0,78	0,78	0,82	0,82	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	21,15	21,95	22,17	22,13	22,11	22,45	22,45	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75
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	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,50	0,38	0,10	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	11,06	11,18	11,46	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
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	5,64	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	6,57	6,57
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	61,93	61,93	61,93	61,90	62,31	64,10	64,10	64,10	64,10	64,10	65,19	65,19	65,19	65,19	65,19	65,19	72,59	72,59
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,43	4,91	6,47	7,86	8,18	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	9,53	9,53
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	6,98	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61

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	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	13,48	13,46	13,48	13,49	12,26	12,26	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89
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	9,74	9,74	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	0,02	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	11,54	11,57	11,55	11,56	10,77	13,22	13,22	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	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	2,00	4,22	4,67	5,33	5,87	6,51	7,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,23	9,23	9,23	9,14	9,04	6,98	9,80	9,33	9,33	9,33	9,33	13,50	29,36	32,56	37,26	41,19	45,74	49,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,59	2,59	2,59	2,01	2,00	1,58	2,16	2,06	2,06	2,06	2,06	2,90	6,12	6,77	7,72	8,52	9,44	10,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,14	9,14	9,14	9,63	9,54	7,90	10,14	9,77	9,77	9,77	9,77	13,09	25,74	28,29	32,04	35,17	38,80	41,60
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. Таежный (п. Таежный - 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	1,92	1,91	2,02	2,01	2,01	2,00	2,00	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	3,53	3,53	3,53	3,53	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,39	4,39	4,39
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,34	3,34	3,34	2,87	2,79	2,80	2,80	2,79	2,78	2,77	2,93	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	6,34	6,35	6,35	6,36	7,00	7,01	7,02	7,03	7,04	7,09	7,10	7,11
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	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,83	6,83	6,83	6,85	6,97	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,36	1,39	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	10,69	10,69	10,69	11,09	11,19	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
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	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	0,31	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	0,31	0,31	0,31	0,31
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	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	8,09	8,09	8,09	8,09	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57

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 №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	2,67	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	0,23	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	8,04	8,04	8,04	8,23	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
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	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	0,01	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	1,18	1,18	1,18	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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 №1 (г. Сургут, Аэропорт - 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	0,08	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	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,03	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	2,27	2,27	2,27	2,31	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
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, 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	0,06	0,06	0,07	0,06	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	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

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	0,09	0,09	0,10	0,09	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	6,56	6,56	7,50	7,27	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
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	-	-	-	-	0,06	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	-	-	-	-	5,77	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	-	-	-	-	0,09	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	-	-	-	-	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
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%
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	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,17	0,17	0,18	0,19	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	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	0,25	0,25	0,26	0,28	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	18,51	18,51	19,43	19,40	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10
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 №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	0,04	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
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	0,04	0,04	0,04	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	3,94	3,94	3,94	3,76	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
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	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	0,08	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	5,96	5,96	6,23	6,52	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
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	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	0,06	0,06	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	5,08	5,08	5,00	4,81	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
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	0,14	0,14	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	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	0,20	0,20	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	11,80	11,80	10,58	10,52	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
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%	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	1,03	1,03	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	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	1,49	1,49	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	29,40	29,40	29,28	29,80	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27
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	1,01	1,01	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	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	1,46	1,46	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	28,98	28,98	30,27	29,00	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90
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 №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	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	0,09	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	9,72	9,72	9,70	9,70	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55

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	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	0,02	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	10,27	10,27	10,25	10,11	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
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	0,02	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	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	0,03	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	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
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	0,05	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	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	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	5,30	5,30	5,75	6,34	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
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 №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	1,46	1,46	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	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,11	2,11	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	40,43	40,43	39,77	40,18	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	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 период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	8,94	10,81	12,58	12,58	12,41	14,19	14,19	14,97	16,60	17,39	13,89	13,99	13,99	13,24	14,81	15,58	16,21	16,83
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	69,31	82,55	97,33	97,33	97,30	111,36	111,36	117,46	130,31	136,48	108,95	109,72	109,72	103,83	116,20	122,30	127,20	132,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,96	15,67	18,25	18,25	17,99	20,58	20,58	21,70	24,07	25,21	20,14	20,28	20,28	19,19	21,47	22,60	23,50	24,40
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	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая пиковая котельная (ВПЛ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,13	13,13	13,21	13,21	13,58	13,88	13,92	14,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,01	105,01	105,67	105,67	108,68	111,05	111,37	113,90
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,03	19,03	19,15	19,15	19,70	20,13	20,19	20,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107,34	107,34	107,87	107,87	110,33	112,28	112,54	114,61
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	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	1 218,90	1 218,90	1 218,90	1 218,90	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 220,40	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76	1 241,76
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	242,06	235,58	231,60	242,83	250,72	259,93	262,32	267,49	275,61	283,16	289,14	295,98	299,95	302,52	306,16	308,81	311,83	314,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 088,66	2 101,91	2 118,45	2 144,63	2 192,89	2 294,95	2 352,81	2 399,86	2 463,48	2 528,32	2 588,48	2 619,65	2 651,21	2 672,83	2 701,68	2 722,77	2 749,03	2 769,33
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	350,99	341,60	335,82	352,10	363,55	376,90	380,36	387,86	399,63	410,59	419,25	429,17	434,92	438,65	443,94	447,78	452,16	455,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 609,65	2 620,24	2 631,91	2 637,93	2 666,17	2 726,87	2 779,71	2 810,38	2 841,81	2 883,08	3 029,51	3 040,12	3 064,55	3 083,47	3 096,81	3 108,73	3 119,14	3 131,62
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%
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	4,13	4,13	4,13	4,33	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	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,98	5,98	5,98	6,28	5,94	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	38,24	38,24	38,24	39,50	38,05	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10
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%
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	4,13	4,13	4,13	4,33	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	31,73	31,73	31,73	33,28	31,49	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55	31,55
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,98	5,98	5,98	6,28	5,94	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	38,24	38,24	38,24	39,50	38,05	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10	38,10
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%
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	0,70	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	0,70	0,70	0,70	0,70
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	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	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19
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	0,70	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	0,70	0,70	0,70	0,70
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	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	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19
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	4,20	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

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	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
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	4,20	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	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	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
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	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	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	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	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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	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	0,57	0,57	0,57	0,57	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	0,39	0,39	0,39	0,39	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	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	0,57	0,57	0,57	0,57	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	0,31	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	0,31	0,31	0,31	0,31
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	0,45	0,45	0,45	0,45	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	0,31	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	0,31	0,31	0,31	0,31
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	0,45	0,45	0,45	0,45	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	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	0,21	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	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	0,21	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	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	0,47	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	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	0,47	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	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,15	0,15	0,27	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	4,35	4,35	6,86	7,35	7,35	7,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,10	0,10	0,19	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	5,63	6,15	6,15	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	0,15	0,15	0,27	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	4,35	4,35	6,86	7,35	7,35	7,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 мкр. 51 (Микрорайон 31)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	0,24	1,15	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,64	2,52	7,16	11,10	1,91	9,23	12,16	12,98	12,98	12,98	12,98	13,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,30	0,46	1,30	2,01	0,35	1,67	2,20	2,35	2,35	2,35	2,35	2,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	3,83	4,55	8,35	11,58	4,06	10,05	12,44	13,12	13,12	13,12	13,12	13,35
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%
Новая котельная Бизнес-центра мкр. 35 (Микрорайон 35.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	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	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	5,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99	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	5,51
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая БМК 48 мкр. (Микрорайон 48.)																			
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 мкр. СЗП1 (СЗП1, СЗП2.)																			
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

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 ЦЖ-1,1 (ЦЖ1.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2,26	2,46	2,65	2,67	4,69	4,71
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,97	18,11	19,66	21,22	21,40	37,54	37,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36	3,28	3,56	3,85	3,88	6,80	6,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,68	21,90	23,17	24,45	24,59	37,80	37,95
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 НТЦ №1 (Квартал общественной застройки П-4.)																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,85	5,38	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,81	43,07	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,68	7,81	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,13	52,26	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая котельная НТЦ №2 (Микрорайон Пойма реки Обь)																			
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%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Новая котельная кв. Пойма-2 (Пойма-2 (район протоки Кривуля))																			
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%
Новая котельная кв. П-12 (Квартал общественной застройки П-12.)																			
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 №XXX - ЕТО не определена																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	2,49	2,49	3,77	59,15	59,15	59,15	78,11	78,11	78,11	78,11
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,89	1,39	1,10	11,91	23,62	37,04	37,72	48,59	51,20	52,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,64	2,52	7,16	11,10	8,76	95,31	189,00	296,30	301,75	388,70	409,61	416,61
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,30	0,46	1,30	2,01	1,59	17,28	34,26	53,70	54,69	70,45	74,24	75,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	3,83	4,55	8,35	11,58	10,95	137,18	213,89	301,74	325,17	396,36	413,49	419,21
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%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Сургута																			
Производительность ВПУ	т/ч	1 309,40	1 309,40	1 309,40	1 309,40	1 312,40	1 312,40	1 314,89	1 314,89	1 314,89	1 314,89	1 336,03	1 391,40	1 391,40	1 391,40	1 410,37	1 410,37	1 410,37	1 410,37
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	250,79	244,31	240,33	251,76	259,46	268,67	271,35	276,66	285,35	293,40	298,87	316,54	332,21	348,20	352,52	366,05	371,68	375,05
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 143,44	2 156,69	2 173,23	2 200,96	2 249,94	2 352,05	2 414,18	2 462,64	2 530,89	2 599,67	2 651,34	2 769,07	2 894,31	3 023,23	3 057,54	3 165,58	3 212,75	3 240,04
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	363,64	354,25	348,47	365,05	376,21	389,58	393,46	401,15	413,76	425,43	433,37	458,98	481,71	504,89	511,16	530,77	538,94	543,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 730,38	2 740,97	2 752,64	2 759,92	2 791,07	2 851,81	2 910,98	2 942,87	2 978,10	3 022,59	3 161,04	3 297,89	3 399,02	3 505,80	3 542,56	3 625,67	3 653,21	3 671,42
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 5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

5.1. 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.

5.2. 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 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. 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 2028 г. третьего тепловывода от СГРЭС-1 до существующей тепловой камеры 9ТК-2-7 с Пиковой Котельной, для присоединения к нему районов перспективной застройки. Это мероприятие позволит присоединить к СГРЭС-1 тепловые нагрузки мкр. 30А, 31 А, Б, В, 32, «Ядро центра» на перспективу до 2035 г. и дополнительные тепловые нагрузки в более отдаленной перспективе.

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

- в 2023-2024 гг. реконструкция автономной газовой котельной тепловой ООО «ТехСтрой» мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт;
- в 2026-2028 гг. новой пиковой котельной установленной мощностью 120 Гкал/ч для обеспечения потребителей в центральной части города до микрорайона №18 для обеспечения

потребителей в микрорайонах: микрорайон 31Б, микрорайон 30А, микрорайон 31, микрорайон 31А, КК4, микрорайон 31В, КК3А, КК2А;

- в 2027-2028 гг блочно-модульная котельной 48 мкр. установленной мощностью 3,0 Гкал/ч для обеспечения потребителей в мкр. №48;

- в 2028 году котельной кв. П-12 установленной мощностью 1,1 Гкал/ч для обеспечения потребителей в Южном планировочном районе квартал общественной застройки П-12;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Мероприятия по строительству (рисунок 6.1) и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития представлены в таблице 6.5.

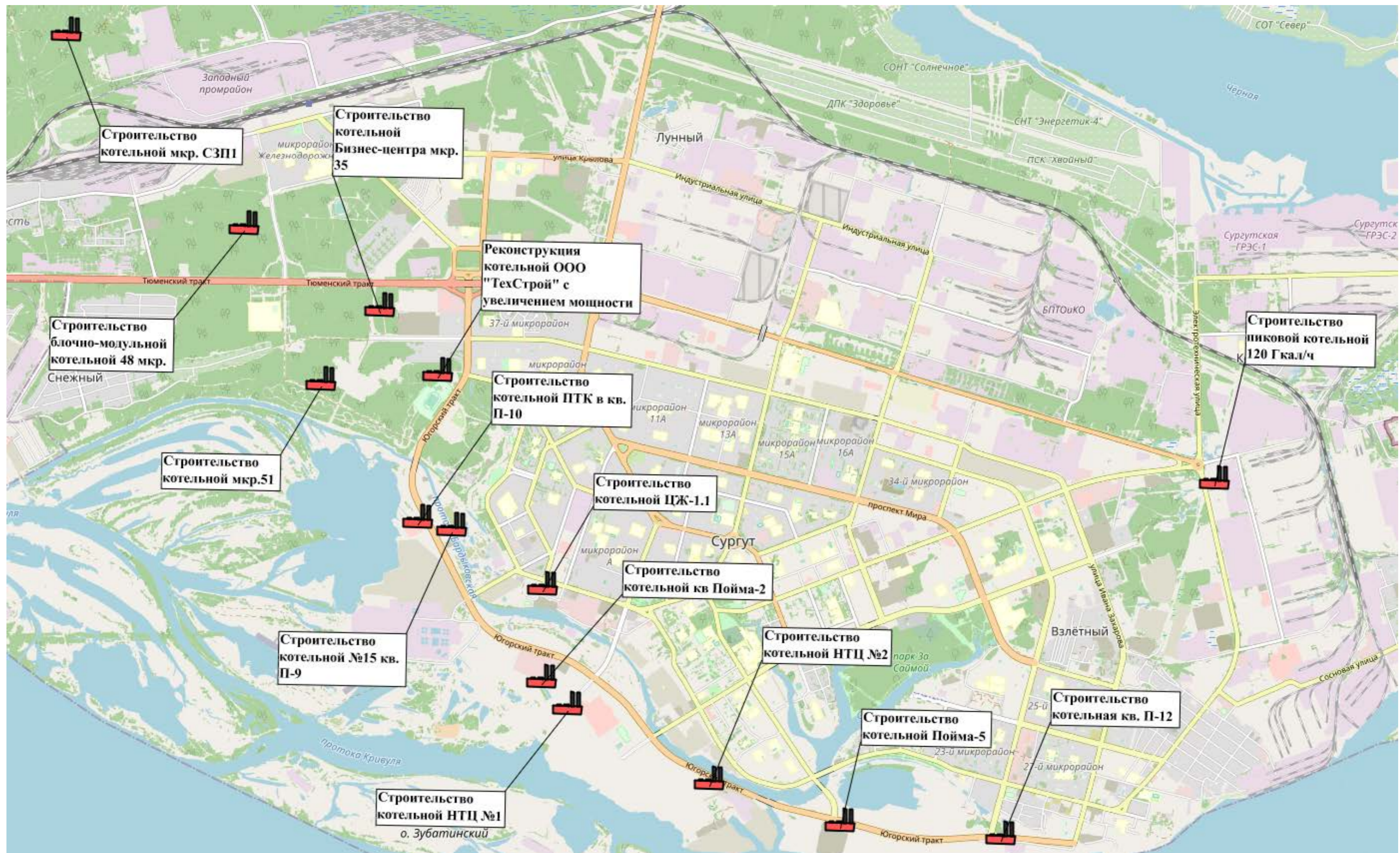


Рисунок 6.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

Таблица 6.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Балансовая принадлежность	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
							До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
001.01.01.001	Проектирование пиковой котельной 120 Гкал/ч	Обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей, поддержание требуемого температурного режима	ООО "СГЭС"	г. Сургут	мощность	Гкал/ч	0	120	2024	2025
001.01.01.002	Строительство пиковой котельной 120 Гкал/ч		ООО "СГЭС"						2026	2028
XXX.01.01.001	Строительство блочно-модульной котельной 48 мкр. (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей 48 мкр. (3 Гкал/ч)	Не определена	48 мкр.	мощность	Гкал/ч	0	3	2027	2028
XXX.01.01.002	Строительство Котельная кв. П-12 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр.П-12 - (1,1 Гкал/ч)	Не определена	П-12	мощность	Гкал/ч	0	1,1	2028	2028
XXX.01.01.003	Строительство Котельной №15 кв. П-9 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей района П-9 - (4.5 Гкал/ч)	Не определена	П-9	мощность	Гкал/ч	0	4,5	2025	2026
XXX.01.01.004	Строительство Котельной мкр.51 (в т.ч. ПИР) (1 этап)	Обеспечение тепловой энергией потребителей 51 мкр. - (10 Гкал/ч)	Не определена	мкр. 51	мощность	Гкал/ч	0	5	2023	2024
XXX.01.01.005	Строительство Котельной мкр.51 (в т.ч. ПИР) (2 этап)				мощность	Гкал/ч	5	10	2026	2027
XXX.01.01.006	Строительство Котельной мкр. СЗП1 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей мкр. СЗП1 - (69 Гкал/ч)	Не определена	мкр.СЗП1	мощность	Гкал/ч	0	69	2031	2031
XXX.01.01.007	Строительство котельной ЦЖ-1, 1 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей Центрального жилого района - (24 Гкал/ч)	Не определена	Центральный жилой р-н	мощность	Гкал/ч	0	24	2027	2028
XXX.01.01.008	Строительство Котельной производственно-торгового комплекса в кв. П-10 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей производственно-торгового комплекса - (2,7 Гкал/ч)	Не определена	П-10	мощность	Гкал/ч	0	2,7	2026	2028
XXX.01.01.009	Строительство Котельной кв Пойма-2 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией потребителей квартала Пойма-2	Не определена	Пойма-2 (район протоки Кривуля)	мощность	Гкал/ч	0	65	2027	2028
XXX.01.01.010	Строительство котельной НТЦ №1 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией микрорайона Пойма реки Обь	Не определена	мкр. Пойма р.Обь	мощность	Гкал/ч	0	43,0	2027	2028
XXX.01.01.011	Строительство котельной НТЦ №2 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией микрорайона Пойма реки Обь	Не определена	мкр. Пойма р.Обь	мощность	Гкал/ч	0	29,2	2027	2028
XXX.01.01.012	Строительство котельной Бизнес-центра мкр. 35 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией Бизнес-центра мкр. 35	Не определена	Микрорайон 35	мощность	Гкал/ч	0	4,5	2028	2028
XXX.01.01.013	Строительство котельной кв. Пойма-5 (в т.ч. ПИР)	Обеспечение тепловой энергией детского сада и школы в кв. Пойма-5	Не определена	Пойма-5	мощность	Гкал/ч	0	2,0	2032	2032
Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
002.01.01.001	Строительство котельной № 7 в городе Сургуте, тепловой мощностью 10 МВт	Замена выработавшего нормативный срок эксплуатации здания котельной (1977 год ввода в эксплуатацию), основного и вспомогательного оборудования и замена его на более энергоэффективное.	СГМУП "ГТС"	г. Сургут, ул. Индустриальная	КПД	%	84,9	92	2023	2024
					Установленная тепловая мощность	МВт	25	10		
002.01.01.002	Строительство котельной №28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5МВ	Вывод из эксплуатации дымовых труб, здания котельной и ГРП, находящимся в ограниченно-работоспособном техническом состоянии согласно Заключений ЭПБ, в т.ч. с дефектами и повреждениями, приведшие к снижению несущей способности строительных конструкций	СГМУП "ГТС"	г. Сургут, пос. Юность	КПД	%	88,6	92	2023	2026
					Установленная тепловая мощность	МВт	18,56	18,5		
002.01.01.003	Разработка проекта "Строительство котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостоотряд-94"	Разработка проекта	СГМУП "ГТС"	г. Сургут, пос. Юность	Установленная тепловая мощность	МВт	-	-	2024	2025
XXX.01.01.013	Переоборудование существующей котельной в ЦТП / Строительство отдельного ЦТП	Переключение потребителей	Не определена	г. Сургут мкр. 35А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	5	2028	2028

6.2. 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 6.2 и 6.3.

Таблица 6.2 – 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		
001.01.02.002	Реконструкция теплофикационного комплекса СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)	Обеспечение подключения новых потребителей к 3-му тепловыводу, путём строительства сетевых трубопроводов 3-го тепловывода от главного корпуса до ограды электростанции, с узлами переключений между тепловыводами станции и узлами учёта теплоэнергии	Отпуск установленной теплофикационной мощности	Гкал/ч	600	703	2026	2028
001.01.03.009	Техническое перевооружение теплофикационного комплекса СГРЭС-1	Повысить надежность схемы теплоснабжения города Сургута и филиала за счет создания двух гидравлически независимых контуров с возможностью несения каждым тепловой нагрузки без ограничения отпуска тепла потребителям и подключения турбины Т-190/225-12.8 реконструируемого блока №13 к существующей схеме теплоснабжения города	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	903	1071	2023	2027

Таблица 6.3 – 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										
001.01.01.003	Строительство 2 очереди котельной для теплоснабжения микрорайонов №38, 39, в т.ч. актуализация проекта	Обеспечения подключения перспективных тепловых нагрузок потребителей Западного жилого района	ООО "СГЭС"	котельная для теплоснабжения микрорайонов №38, 39. г.Сургут, ул.Крылова 55/2	мощность	Гкал/ч	60	100	2023	2025
001.01.03.044	Техническое перевооружение Пиковой Котельной тепловых сетей (ПКТС) с заменой перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты	Обеспечение возможности подключения новых потребителей с нагрузкой 90Гкал/ч путем увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали ГРЭС-1 - ПКТС с заменой существующих перекачивающих насосов ПН ст. №7,8,9,10,11,12 типа СЭ-2500-60-11, имеющих дефицит напора на более высоконапорные типа WILO SCP и установкой высоковольтных преобразователей частоты.	ООО "СГЭС"	Пиковая котельная тепловых сетей (котельная №13) г. Сургут, ул. Мира,41	Q производительность	м3/ч	2500	2000	2030	2032
		замена подводящих трубопроводов к котельной 2ДУ1000 на 2Ду1200 на участке от НО46 до ввода в котельную, устройство перемычки 2Ду800			Н напор	м	60	90		
					Н электрическая мощность	кВт	500 и 630	630		
012.01.02.001	Реконструкция автономной газовой котельной тепловой мощностью 2,7 МВт в мкр. 35А, с целью увеличения мощности до 6,2 МВт	Обеспечения подключения перспективных тепловых нагрузок следующих потребителей: - Жилой дом №12 в мкр. 35А - Жилой дом №14 блок «А», блок «Б» в мкр. 35А - Жилой дом №15 блок «А», блок «Б» в мкр. 35А	ООО «ТехСтрой»	Микрорайон 35А	мощность	Гкал/ч	2,321	5,331	2023	2024

6.3. 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 представлен в таблице 6.4.

Перечень мероприятий по реконструкции котельных приведен в таблице 6.5.

Таблица 6.4 – Перечень предложений по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации СГРЭС-1 для повышения надежности и эффективности функционирования СГРЭС-1

Шифр	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя			
					До реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
001.01.02.001	Реконструкция ГРП-1	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2021	2024
			Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует		
001.01.02.003	Реконструкция ГРП-2	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной безопасности. Повысить надежность работы ГРП	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2015	2026
			Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует		
001.01.03.001	Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №6 с внедрением АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2021	2023
			Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	20		
001.01.03.002	Техническое перевооружение турбоагрегата №6 с заменой цилиндра высокого давления	Замена ЦВД отработавшего свой ресурс, для обеспечения надежной и безаварийной работы энергоблока, снижения затрат на проведение ремонтных и восстановительных работ, а также для исключения недопоставки мощности на ОРЭМ	Температура питательной воды	°С	214	237	2020	2023
001.01.03.003	Техническое перевооружение КИПиА эн.бл.1,2,9 с внедрением полномасштабной АСУ ТП	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2022	2025
			Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40	40		
001.01.03.004	Техническое перевооружение ПВД №5,6,7 турбоагрегата ст.№6 с заменой подогревателей высокого давления	Восстановление надежности ПВД и достижение эксплуатации оборудования на номинальных параметрах	Температура питательной воды	°С	214	237	2020	2024
001.01.03.005	Расширение информационно-вычислительного комплекса «Мониторинг»	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2022	2025
001.01.03.006	Внедрение системы предиктивной диагностики и контроля топливных затрат генерирующего оборудования	Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления	Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд	-	не соответствует	соответствует	2022	2027
001.01.03.007	Техническое перевооружение автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №11, в части замены программного обеспечения	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2023	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			
		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							
001.01.03.008	Техническое перевооружение системы автоматического управления горелками энергоблоков №4 и №5, в части замены программного обеспечения	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2023	2024	
001.01.03.010	Создание интегрированной системы избирательного видеонаблюдения совмещённой с 3D моделью (ИСИБ-3D)	Повышение оперативности принимаемых решений начальником смены станции при возникновении нештатных ситуаций; автоматизация процесса выполнения начальником смены станции стандартных операционных процедур (СОП) при регистрации системой ИСИБ-3D нештатных ситуаций; передача оперативной информации диспетчеру Ситуационно-кризисного центра ООО «Газпром энергохолдинг» (СКЦ) и диспетчеру Единого центра коммерческой диспетчеризации ПАО «ОГК-2» (ЕЦКД) об обстановке на СурГРЭС в реальном масштабе времени	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2019	2026	
001.01.03.011	Дооснащение инженерно-технических средств охраны объектов филиала ПАО "ОГК-2"-Сургутская ГРЭС-1 (2 пусковой комплекс)	Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса».	Безопасность и антитеррористическая защищенность	-	не соответствует	соответствует	2022	2024	
001.01.03.012	Монтаж лифтов в здании Главного корпуса	Выполнение работ для обеспечения безопасности персонала при подъёме и спуске на лифтах филиала ПАО «ОГК-2» -Сургутская ГРЭС-1 и выполнение требований Технического регламента Таможенного союза (ТР ТС 011/2011) «Безопасность лифтов»	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2023	2024	
001.01.03.013	Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока № 13,16 с заменой питательного электронасоса	Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насоса с торцовыми уплотнениями	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2024	2024	
001.01.03.014	Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №15	Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	153,8	153,8	2025	2025	
001.01.03.015	Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №16	Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	153,8	153,8	2026	2026	
001.01.03.016	Разработка и внедрение тренажёра Сургутской ГРЭС-1	Внедрение комплексного компьютерного тренажёра дает возможность получить: - полный объем функциональных возможностей оператора в части управления и контроля за технологическими процессами, соответствующий объекту-прототипу; - любые эксплуатационные режимы, включая и режимы с наложением аварийных ситуаций;	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2022	2023	

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		
		- высокую адекватность воспроизведения информации и динамики процессов по отношению к объекту-прототипу; - возможность работы, как в реальном времени, так и замедленном/ускоренном режимах, «заморозка» процесса (пауза); - интерфейс оператора, полностью соответствующий реальному интерфейсу блока-прототипа; - автоматизированное оценивание, протоколирование и хранение результатов тренировок;						
001.01.03.017	Техническое перевооружение ХВО с внедрением установки ультрафильтрации	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Модернизация части существующего комплекса предварительной очистки с использованием современных отечественных технологий мембранной очистки для обеспечения нормативного качества и количества обессоленной воды, восполнения пароводяных потерь в циклах энергоблоков и подпиточной воды для нужд теплосети стабильно высокого качества	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2020	2023
			Износ	%	90	0		
001.01.03.018	Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока	Информационная безопасность	-	не соответствует	соответствует	2019	2023
			Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	20		
001.01.03.019	Техническое перевооружение установки по производству водорода	Переворужение электролизных установок отработавших нормативный эксплуатационный ресурс, для повышения эксплуатационной надежности работы генераторов и обеспечения поддержания заданных параметров схемы выдачи мощности Сургутской ГРЭС-1	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2022	2026
001.01.03.020	Техническое перевооружение пожарной сигнализации главного корпуса	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности энергетических объектов. Приведения технологической системы к требованиям норм и правил в области промышленной и пожарной безопасности	Надежность, аварийность	-	не соответствует	соответствует	2019	2026

Таблица 6.5 – 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		
Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
002.01.03.001	Котельная №3. Реконструкция электроснабжения здания котельной №3 с прокладкой вводных кабельных линий 0,4кВ до новой ТП 2*2500кВА	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №3	СГМУП "ГТС"	г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 2	Категория электроснабжения 1	2023	2023
002.01.03.002	Газопровод высокого давления до ГРП котельной № 5 п. Дорожный, подводящий газопровод высокого давления от точки	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	Узлы учета газа	шт	9	9	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		
	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									
002.01.03.003	Котельная №22 "Олимпия". Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС)	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №22 требуется ДЭС 100кВт	СГМУП "ГТС"	г.Сургут, пгт.Барсово	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 2	Категория электроснабжения 1	2023	2023
002.01.03.004	Котельная №6. Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС)	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №6	СГМУП "ГТС"	г.Сургут, Заячий остров	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 2	Категория электроснабжения 1	2023	2023
002.01.03.005	Котельная №30 п. Лунный. Разработка проекта по резервному электроснабжению (ДЭС)	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной №30 п. Лунный	СГМУП "ГТС"	г.Сургут, пр. Набережный 17, ул.Энергостроителей 7 (пос. Лунный)	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 3	Категория электроснабжения 3	2023	2023
002.01.03.006	Нежилое здание ГРП пр. Набережный и нежилое здание ГРП, п. Лунный, ул. Энергостроителей. Разработка проектной документации по монтажу вводно-распределительного устройств ВРУ 0,4кВ на ГРП	Для обеспечения надежного резервного электроснабжения котельной требуется монтаж реверсивного рубильника с моторным приводом 250А, а также модернизация цепей управления ДЭС для автоматической автономной работы ДЭС.	СГМУП "ГТС"	г.Сургут, пр. Набережный 17, ул.Энергостроителей 7 (пос. Лунный)	Надежность электроснабжения	Категория	Категория электроснабжения 3	Категория электроснабжения 3	2023	2023
002.01.03.007	Котельная №1. Монтаж привода газового блока горелки ВК-4	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	привод	шт	-	1	2023	2023
002.01.03.008	Котельная №29 п. Таежный, котельная №30 п. Лунный, котельная №32 пос. Снежный, котельная №33 пос. Снежный, котельная №34, котельная №35, ГРП "Тихий бор", ГРП пр. Набережный, скважина №1 пос. Лесной. Вывод данных с узла учета электроэнергии в систему АПК "Телескоп+"	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	котельная / ГРП / скважива	шт	9	9	2023	2023
002.01.03.009	Котельная №6. Монтаж преобразователя частоты на сетевой насос №2 мощностью 110 кВт на котельной № 6	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	преобразователь частоты	шт	-	1	2023	2023
002.01.03.010	Котельная №13. Монтаж преобразователя частоты сетевого насоса № 1 мощностью 250 кВт на котельной № 13	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	преобразователь частоты	шт	-	1	2023	2023
002.01.03.011	Котельная №14. Монтаж преобразователей частоты сетевых насосов №№ 3,5 мощностью 315 кВт на котельной № 14	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	преобразователь частоты	шт	-	2	2023	2023
002.01.03.012	Котельной № 29 п. Таежный. Разработка проекта и устройство вантовых оттяжек дымовой трубы котельной №29 п. Таежный	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	котельная	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.013	Котельная № 2, котельная № 13. Замена насосов сырой воды К80-50-160 и К100-65-200 на насосы Wilo IL65/200-15/2	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	5	5	2022	2022
002.01.03.014	Котельная № 2. Замена сетевого насоса № 1 ЦН 400-105 на насос 1Д630-90	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.015	Котельная № 14 . Замена сетевого насоса № 3 1Д630-90 на насос 1Д630-125а	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	1	1	2022	2022

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		
002.01.03.016	Котельная № 24. Монтаж насосов рециркуляции Wilo TOP-S 50/10 котельной № 24	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	насос	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.017	Котельная № 6, котельная № 24, котельная № 25, котельная № 28, котельная № 29, котельная № 30, котельная № 32, котельная № 33, котельная № 34. Замена станций дозирования реагентов на котельных № 6,24,25,28,29,30,32,33,34	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	станции	шт	9	9	2022	2022
002.01.03.018	Котельная № 28, котельная № 30. Замена сетчатого фильтра на вводе тепловой сети в котельную на механические магнитные фильтра	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	фильтры	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.019	Котельная № 6. Монтаж 2-х взаимоотключаемых линий с механическими магнитными фильтрами Ду300 на обратном трубопроводе тепловой сети	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	линии	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.020	Котельная № 6, котельная № 14, котельная №30. Замена, монтаж запорной и запорно-регулирующей арматуры на котельных	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	ЗРА	шт	10	10	2022	2022
002.01.03.021	Котельная № 1, котельная № 30 п. Лунный. Монтаж компрессоров с ременным приводом на котельных № 1, 30	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	компрессор	шт	2	2	2022	2022
002.01.03.022	Котельная №14. Монтаж многофункциональной установки комплексной очистки котлов и теплообменного оборудования	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	установка	шт	1	1	2022	2022
002.01.03.023	Котельная №29 п. Таежный. Техническое перевооружение системы аварийного топливного хозяйства	Производственная программа	СГМУП "ГТС"	г. Сургут	котельная	шт	1	1	2022	2023

6.4. 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.

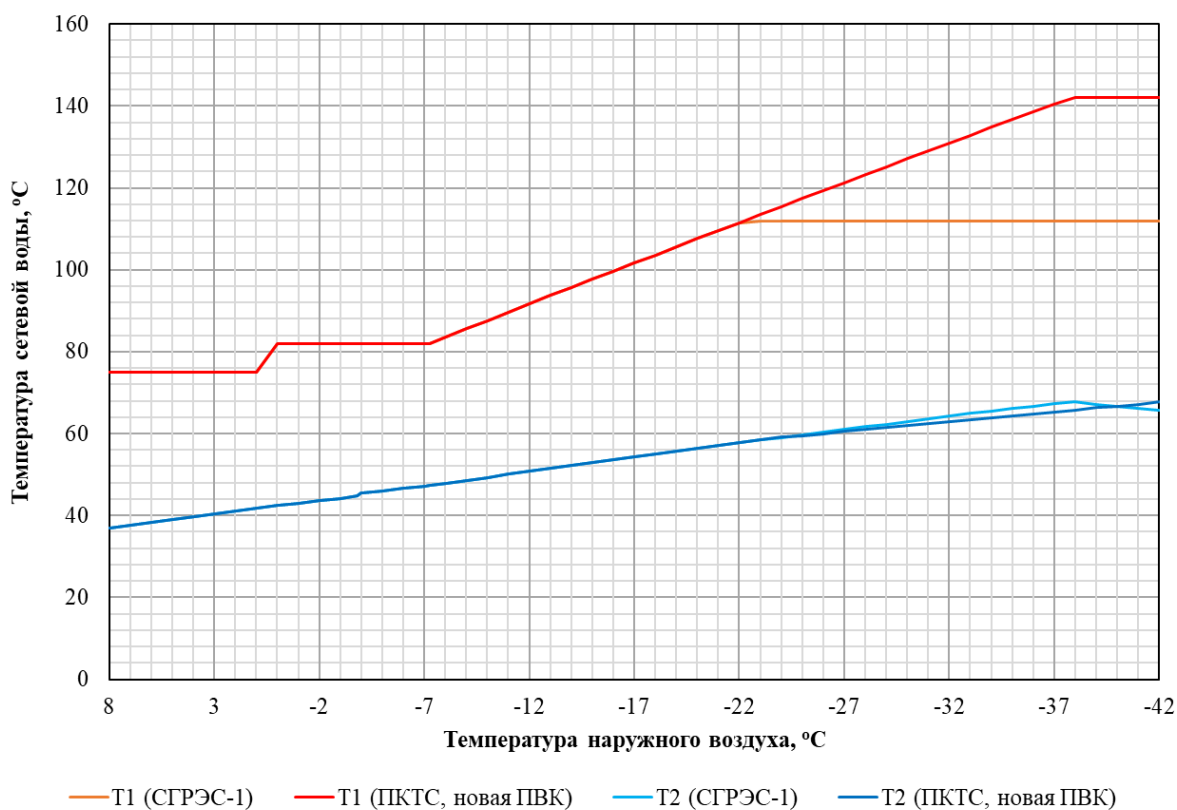


Рисунок 6.2 – Температурный график отпусла тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных

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

6.5. 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

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

Схема возможного подключения котельной ООО «ТехСтрой» к подзоне СГРЭС-1 – ПКТС приведена на рисунке 6.3.

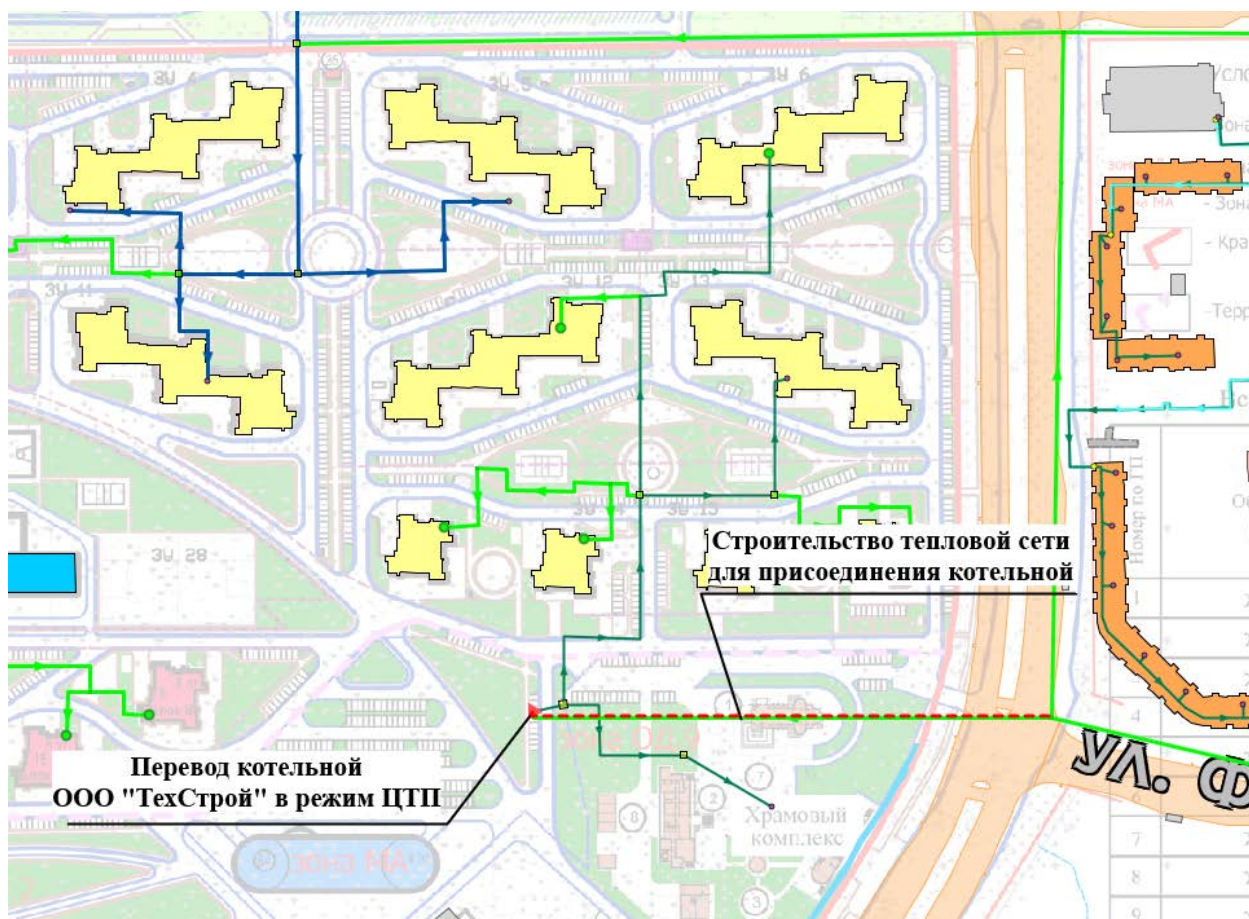


Рисунок 6.3 – Мероприятия по переводу котельной ООО «ТехСтрой» в режим ЦТМ

6.6. 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.

6.7. 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 2028 год.

6.8. 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.

6.9. 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 3 Утверждаемой части.

6.10. 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.